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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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

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

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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 9520

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

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

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

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

01	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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
*06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

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

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

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

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

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 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
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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7554

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT	14293	-0-	14293	60222	14269	2	24	9		N	22	181	1			33

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

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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41088					N	NO RPT					3

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

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	45	1	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	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

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-
06	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

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
06	0	Z	13579	-0-	13579	953887	50	1	13529	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VENADO OIL & GAS, LLC 884501
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2	EXT	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
06	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

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	724	R	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	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
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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	1348	-0-	-233	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
*06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2677	-0-	-826	-0-	122	1	2555	3	N	-0-					52
*06	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					52

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1924	-0-	-773	-0-	7	1	1915	3	N	2					82
							2	9									
*06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					82

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
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	1495	-0-	-706	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-
*06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	-0-					-0-
06	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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	N	-0-					-0-
06	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					38
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	540	#	100	-0-	-440	-0-	89	3	11	9	Y	10					21

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

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-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) //CONT.// 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 10-T RRCID -> 182838 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	4077		4077	-0-	-0-	-0-	4077	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 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
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-
06	1770	N	873	-0-	-897	-0-	873	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	151	1	1181	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 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
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-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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

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-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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-
06	SI MULT	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
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 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
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-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	682	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
06	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
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-
*06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	211	1	3088	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
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-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	3000	N	3237	-0-	237	237	3237	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
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-
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

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-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	72	1	3551	2	N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

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-
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	N	1984	-0-	-356	-0-	202	1	1782	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

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-
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

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-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

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-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

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-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	118	1	2156	2	N	-0-					-0-

HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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-
06	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

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-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

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-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 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
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-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

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-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

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
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	168	2	354	9	N	322	365	1			202

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

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-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 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
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-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

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-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3870	X	2288	-0-	-1582	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

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-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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-
06	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
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 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
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-
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

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-
06	3900	X	2788	-0-	-1112	-0-	2788	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-

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

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-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

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

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-
06	1560	N	200	-0-	-1360	-0-	20	1	180	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 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
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-
*06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

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-
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

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-
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

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

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 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
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-
06	4890	X	3591	-0-	-1299	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 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
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-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 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
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-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5940	X	2104	-0-	-3836	-0-	301	1	1803	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
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-
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	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 #: 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
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-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	211	1	4718	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	181	1	3207	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

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-
06	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	151	1	3313	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

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-
06	600	N	142	-0-	-458	-0-	142	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

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
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

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-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

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-
06	3690	X	3405	-0-	-285	-0-	121	1	3284	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2550	X	2545	-0-	-5	-0-	259	1	2286	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	2280	N	128	-0-	-2152	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5130	X	4292	-0-	-838	-0-	436	1	3856	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	237	1	2099	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	302	1	1876	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

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-
*06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	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 #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 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
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-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	290	1	3760	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

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
*06	41645	X	19487	-0-	-22158	-0-	30	1	19457	2	N	-0-					67

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

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-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

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-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1583	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
06	5640	X	4104	-0-	-1536	-0-	263	1	3841	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2100	X	1982	-0-	-118	-0-	201	1	1781	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	151	1	2191	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

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-
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	151	1	2109	2	N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 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
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
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 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
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-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

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-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

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-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	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 #: 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
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-
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

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-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	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. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	1			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 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
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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
06	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	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
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-
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	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
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-
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 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
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-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 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
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-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	1050	N	36	-0-	-1014	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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-
06	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

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-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	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 "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
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-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

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-
06	720	N	76	-0-	-644	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

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-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

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-
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

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-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	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 #: 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
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-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
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-
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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
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-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	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
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-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-

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
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-
*06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	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
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-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	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
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-
06	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	88	1	3526	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 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
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-
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	84	1	3364	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
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-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	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
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-
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 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
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-
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	82	1	3288	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

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-
*06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

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-
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6630	X	5791	-0-	-839	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

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-
06	510	N	121	-0-	-389	-0-	121	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					82
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					82
*05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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-
06	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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

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-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					46

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					39

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
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
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					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
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
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
06	T. A.		192	-0-	192	508	192	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
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-
06	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	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
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	1			N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	801 278	1 9	1057	2	N	253	365	1			57
02	2688	X	1271	-0-	-1417	-0-	511 249	1 9	511	2	N	226	181	1			102
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	819 278	1 9	1366	2	N	253	184	1			171
04	2520	X	1451	-0-	-1069	-0-	694 270	1 9	487	2	N	245	180	1			236
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	786 228	1 9	1429	2	N	207	348	1			95
06	2370	N	2081	-0-	-289	-0-	689 265	1 9	1127	2	N	241	172	1			164

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
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									
06	11640	X	10611	-0-	-1029	-0-	683	1	9836	2	N	84					154
							92	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
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									
06	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	835	1	1633	2	N	57					223
							63	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	4044	-0-	1044	1991	846	1	3198	2	N	-0-					170

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
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
06	4650	X	3410	-0-	-1240	-0-	1094	1	2308	2	N	7					79
							8	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	180 70	1 9	54	2	N	64					225
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	159 70	1 9	47	2	N	64	185	1			104
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	167 55	1 9	30	2	N	50					154
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	215 112	1 9	5	2	N	102					256
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	210 65	1 9	1	2	N	59	178	1			137
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	221 41	1 9	44	2	N	37					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 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
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									
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	286	1	381	2	N	-0-					200

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 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
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									
06	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	185	1	2736	3	Y	26	91	1	2	8	80
							29	9									

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
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									
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					83

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3255	X	2473	-0-	-782	-0-	163 91	1 9	2219	3	N	83					195
02	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	118 61	1 9	1771	3	N	55					250
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	156 124	1 9	2589	3	N	113	190	1			173
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	158 85	1 9	2430	3	N	77					250
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	162 99	1 9	2502	3	N	90	188	1			152
06	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	160 80	1 9	2367	3	N	73					225

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
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26 95	1 9	358	3	Y	86	71	1			133
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55 152	1 9	828	3	Y	138	69	1			202
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72 74	1 9	1200	3	Y	67	196	1			73
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67 31	1 9	1032	3	Y	28	47	1			54
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	67 52	1 9	1033	3	Y	47	40	1			61
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	60 78	1 9	880	3	Y	71	39	1			93

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

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									
*06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	5					150
							6	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

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									
06	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	175	1	2586	3	Y	95	59	1			128
							105	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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
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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	684	2	Y	51	87	1			57
							56	9									
02	560	N	296	-0-	-264	-0-	62	1	213	2	Y	19					76
							21	9									
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	67	1	328	2	Y	154	167	1			63
							169	9									
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	16	1	148	2	Y	18	70	1			11
							20	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	124	1	594	2	Y	19					105
							21	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	150	1	520	2	Y	62					167
							68	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	173	1	841	2	Y	30	23	1			174
							33	9									
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					174
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					174
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

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

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

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
06	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6500 - 6503

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
06	3300	#	3245	-0-	-55	-0-	150	1	3085	2	Y	9	10	1			94
							10	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

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
06	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

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	5175	-0-	-64	-0-	701	1	4338	2	Y	124	172	1	1	8	173
							136	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									
06	5010	X	4014	-0-	-996	-0-	277	1	3680	2	Y	52	166	1			118
							57	9									

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

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	275	-0-	-1089	-0-	38	1	235	2	Y	2	2	8			139
							2	9									
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
*06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	108	1	1429	2	Y	1	1	1			139
							1	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	98	1	568	2	Y	8					30
							9	9									
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	518	2	7	9	Y	6					36
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	18	1	565	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	5					29
							6	9									
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	12					41
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	710	3	Y	12					41
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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

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
06	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

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06		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

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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	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
01	2170	X	1732	-0-	-438	-0-	177	1	1507	2	N	44					274
							48	9									
02	1848	X	1321	-0-	-527	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					274
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	176	1	1657	2	N	2					276
							2	9									
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
06	1770	X	1260	-0-	-510	-0-	1260	2			N	-0-					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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	333	1	228	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
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-
06	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

01	DLQ G-10		213	-0-	213	836	213	2			N	-0-					-0-
02	836	R	-0-	-0-	-836	-0-					N	-0-					-0-
*03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	420	#	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

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-
06	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

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									
06	7050	X	5598	-0-	-1452	-0-	343	1	5242	3	N	-0-					-0-
							13	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 270833 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 5459 - 5465

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	10220	R	10220	-0-	-0- B	-0-	620	1	9459	3	N	106	116	1			10
							24	4	117	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

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							
06	1890	#	1801	-0-	-89 B	-0-	108	1	1652	3	N	34	36	1			3
							4	4	37	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	149	1	2272	3	N	16	17	1			2
							6	4	18	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

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									
06	3270	X	2177	-0-	-1093	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
							5	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2850	X	42	-0-	-2808	-0-	3	1	39	3	N	-0-	4	1			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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-
06	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

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									
06	6060	X	5061	-0-	-999	-0-	310	1	4739	3	N	-0-					-0-
							12	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

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							
06	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	105	1	1599	3	N	38	37	1			4
							4	4	42	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	1511	1	23066	3	N	2852	3092	1			277
							58	4	3137	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

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-
06	T. A.		-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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	353	1	1526	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	960	#	799	-0-	-161	-0-	6	1	793	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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14400		12336	-0-	-2064	-0-	12203	2	133	9	N	121	169	1			116

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2					169

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

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

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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									
06	1110	#	102	-0-	-1008	-0-	60	1	38	2	N	4					52
							4	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1710	X	264	-0-	-1446	-0-	221	2	43	9	Y	39					162

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	731	1	455	2	N	-0-					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3990	X	1939	-0-	-2051	-0-	226	1	1657	2	Y	51	68	1			-0-
							56	9									

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
*06	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-		206	1	354	2	N	8					214
									3614	3	9	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
06	480	X	158	-0-		-322	-0-		15	1	13	2	N	-0-					50
									130	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

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
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
*06	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-		178	1	151	2	N	-0-					37
									1537	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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
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									
06	870	N	857	-0-		-13	-0-		42	1	73	2	N	-0-					8
									742	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

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
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
							8	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

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									
06	3000	X	1154	-0-	-1846	-0-	57	1	98	2	N	-0-					98
							999	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

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									
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	75	1	64	2	N	-0-					30
							652	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
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
06	330	N	33	-0-	-297	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					22
							27	3									

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	N	341	-0-		-169	-0-	17	1	29	2	N	-0-					147
								295	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	179	1	315	2	N	58	7	8			170
								3211	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	90	1	158	2	N	5	5	8			181
								1611	3	6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	206	1	353	2	N	9					99
								3600	3	10	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 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
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							
*06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	307	1	539	2	N	5	5	8			65
							5500	3	6	9							

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	70	1	124	2	N	4	4	8			29
							1263	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 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
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							
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	197	1	167	2	N	22					287
							1701	3	24	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 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
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									
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	80	1	138	2	N	-0-					186
							1407	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 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
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							
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	157	2	N	12	5	8			117
							1603	3	13	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 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
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							
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	360	1	634	2	N	4	4	8			76
							6463	3	4	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 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
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							
06	10290	X	8865	-0-	-1425	-0-	435	1	746	2	N	62					212
							7616	3	68	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 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
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							
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	180	2	N	10	5	8			104
							1834	3	11	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
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							
*06	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	765	1	1314	2	N	37	189	1			108
							13401	3	41	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
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							
06	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	349	1	600	2	N	-0-					140
							6121	3									

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
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							
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	N	-0-					71
							588	3									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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							
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	164	1	289	2	N	12	5	8			205
							2948	3	13	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

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									
06	1290	N	1040	-0-	-250	-0-	51	1	88	2	N	-0-					70
							901	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562																	
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							
*06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	227	1	389	2	N	26	168	1			25
							3969	3	29	9							
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416																	
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							
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	153	1	268	2	N	13	6	8			151
							2737	3	14	9							
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912																	
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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					130
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468																	
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							
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	133	2	N	83	5	8			98
							1360	3	91	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
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							
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	91	1	156	2	N	35					129
							1597	3	39	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	0			65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

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									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	N	-0-					86
							528	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	84	1	147	2	N	4	4	8			150
							1499	3	4	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

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							
06	1410	N	396	-0-	-1014	-0-	19	1	33	2	N	4	4	8			94
							340	3	4	9							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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							
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	188	1	330	2	N	29	5	8			94
							3371	3	32	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	13	1	23	2	N	-0-					153
							238	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	379	1	192	2	N	4	4	8			85
							1956	3	4	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
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							
*06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	N	1	1	8			173
							867	3	1	9							

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

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							
*06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	330	1	580	2	N	5	5	8			90
							5921	3	6	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	189	1	333	2	N	11					92
							3393	3	12	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					39
							178	3									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	149	1	262	2	N	19	5	8			74
							2674	3	21	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	206	2	N	-0-					108
							2106	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	2	2	8			62
							472	3	2	9							

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

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

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

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-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-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

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-
06	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	201	1	1958	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

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-
06	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	217	1	1912	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

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									
06	3690	X	3253	-0-	-437	-0-	90	1	3155	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

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									
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	271	1	1599	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - PLUGGED 01/16/15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	7165	X	7165	-0-	-0-	B	-0-	810	1	6342	2	N	12				176
								13	9								
02	6914	X	6914	-0-	-0-	B	-0-	746	1	6164	2	N	4				180
								4	9								
03	8186	X	8186	-0-	-0-	B	-0-	888	1	7298	2	N	-0-				180
04	7740	X	7740	-0-	-0-	B	-0-	812	1	6910	2	N	16	181	1		15
								18	9								
05	7811	X	7811	-0-	-0-	B	-0-	856	1	6955	2	N	-0-				15
*06	7817	X	7817	-0-	-0-	B	-0-	1110	1	6707	2	N	-0-				15

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

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								
*06	1305	N	1305	-0-	-0-		-0-	139	1	1164	3	N	2				133
								2	9								

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	58	1	1570	3	N	12					34
							13	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

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
06	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

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									
06	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	229	1	3754	3	N	30	2	8			212
							33	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

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
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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
06	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
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-
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	889	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	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

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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	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

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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

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-
06	570	N	548	-0-	-22	B	-0-	548	2		N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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-
06	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

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													
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	234	1	474	2	Y	583	515	1			214				
							641	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

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
06	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
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-
06	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

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	1232	-0-	-298	-0-	199	1	1033	2	Y	-0-					27
05	1922	N	1352	-0-	-570	-0-	429	1	923	2	Y	-0-					27
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					27

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

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	1662	-0-	-678	-0-	260	1	1351	2	Y	46					69
							51	9									
05	2418	X	1216	-0-	-1202	-0-	372	1	801	2	Y	39	75	1			33
							43	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					33

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6222	1	575	9	N	523	241	2			917
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					917

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9559	1	88	9	N	80	36	2			304
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					304

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	1	8	9	N	7	53	1			229
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					229

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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-
06	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

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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4893	1	136	9	N	124	56	2			567
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					567

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1200	-0-	-195	-0-	1049	1	151	9	N	137	93	2			307
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					307

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	824	1	46	9	N	42	22	2			163
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					163

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 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
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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					193
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					193
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					193

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 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
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	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	1	3	9	N	3					66
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
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	1473	-0-	-480	-0-	1403	1	70	9	Y	64	44	2			171
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					171

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	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

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		246	-0-	246	1131	221	1	25	9	Y	23	15	2			157
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1131					Y	NO RPT					157

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	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

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		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					156
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					156

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

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	1291	-0-	-104	-0-	1190	1	101	9	N	92	71	2			266
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					266

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

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	309	-0-	-311	-0-	295	1	14	9	N	13					328
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					328

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

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	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					416
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					416

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		229	-0-	229	486	221	1	8	9	Y	7					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					56

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	3071	1	11671	8	N	22	17	2			184
							24	9									
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					184

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2080	-0-	-152	-0-	1894	1	186	9	N	169	110	2			500
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					500

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
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		16678	-0-	16678	33072	15569	1	1109	9	N	1008	888	2			1375
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33072					N	NO RPT					1375

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 #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	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

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	5041	-0-	-415	-0-	4381	1	660	9	N	600	467	2			916
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					916

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

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	18796	-0-	18796	45587	18165	1	631	9	N	574	367	2			1716
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45587					N	NO RPT					1716

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

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	3278	-0-	3278	6713	3161	1	117	9	Y	106					570
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6713					Y	NO RPT					570

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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 #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B DENY	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

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	15808	-0-	15808	32284	15481	1	327	9	Y	297	202	2			1271
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32284					Y	NO RPT					1271

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

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	8	-0-	8	22	8	1			Y	-0-					151
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					151

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

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	1006	-0-	1006	2072	886	1	120	9	Y	109	73	2			408
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2072					Y	NO RPT					408

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

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	1695	-0-	-599	-0-	1573	1	122	9	N	111	63	2			351
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					351

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
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		859	-0-	859	1227	746	1	113	9	Y	103	75	2			310
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1227					Y	NO RPT					310

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	857	1	36	9	N	33	22	2			247
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					247

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

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		27789	-0-	27789	56932	27187	1	602	9	Y	547	333	2			833
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56932					Y	NO RPT					833

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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 #	16	-0-	-759	-0-	16	1			N	-0-					83
06	750 #	NO RPT	-0-	-750	-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
01	DLQ G-10	7396	-0-	7396	22650	311	1	6976	2	Y	99	179	1			52
						109	9									
02	DLQ G-10	7737	-0-	7737	30387	340	1	7287	2	Y	100					152
						110	9									
03	DLQ G-10	8097	-0-	8097	38484	344	1	7650	2	Y	94	179	1			67
						103	9									
04	8460	7453	-0-	-1007	37477	299	1	7058	2	Y	87					154
						96	9									
*05	8742	8039	-0-	-703	36774	352	1	7612	2	Y	68					222
						75	9									
*06	8460	7899	-0-	-561	36213	351	1	7490	2	Y	53	191	1			84
						58	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
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
06	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			12

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	630	#	6	-0-	-624	-0-	6	3			N	-0-	3	1			-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

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

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON//CONT.// 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1316	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 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
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
06	6090	X	3482	-0-	-2608	-0-	3368	3	114	9	Y	104	113	1			111

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5171	3	57	9	Y	52	61	1			61

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 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
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
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3701	3	114	9	Y	104	73	1			79

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 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
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
06	14310	X	13734	-0-	-576	-0-	13556	3	178	9	Y	162	111	1			121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2897	2	235	9	N	214	179	1			153

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	X	1284	-0-	-66	-0-	1283	2	1	9	N	1					189

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					49

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

02	0		445	-0-	445	445	445	2			N	-0-					-0-
03	0		979	-0-	979	1424	979	2			N	-0-					-0-
*04	2162	X	738	-0-	-1424	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	556	-0-	-839	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	324	-0-	-1026	-0-	324	2			N	-0-					-0-

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

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
06	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	4278	2	31	9	N	28					283

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

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
06	630	X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

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
*06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

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
06	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48					122

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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
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
*06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

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-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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

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

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										
*06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	244	1	2827	2	N	35	1	8				228
							39	9										

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

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
06	2580	X	2175	-0-	-405	-0-	270	1	1905	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

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									
06	240	X	110	-0-	-130	-0-	9	1	100	2	N	1					55
							1	9									

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

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
06	2850	X	2839	-0-	-11	-0-	240	1	2599	2	N	-0-					66

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

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-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	47	1	348	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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
06	3960	X	3582	-0-	-378	-0-	285	1	3296	2	N	1					33
							1	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

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-
06	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	125	1	1444	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

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-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	36	1	422	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

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									
06	2010	X	1047	-0-	-963	-0-	83	1	964	2	N	-0-					37

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

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
06	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	6752	2	54	9	N	49					146

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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									
06	1560	X	1351	-0-	-209	-0-	158	1	1169	2	N	22	180	1	1	8	93
							24	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
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
*06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	857	1	6335	2	N	1					198
							1	9									

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
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									
06	5070	X	2724	-0-	-2346	-0-	216	1	2502	2	N	5					125
							6	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	-0-					84

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	15360	X	14992	-0-	-368	-0-	14619	2	373	9	N	339	359	1			97

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	254	1	1236	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4470	X	4445	-0-	-25	-0-	744	1	3614	2	N	79	79	1			36
							87	9									

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
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-
06	1260	X	1195	-0-	-65	-0-	200	1	972	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									

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
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
06	6360	X	5624	-0-	-736	-0-	684	1	4940	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
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
06	2160	X	1959	-0-	-201	-0-	238	1	1719	2	N	2	2	8			147
							2	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
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
06	720	X	711	-0-	-9	-0-	86	1	625	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
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-
06	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	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
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
06	180	X	140	-0-	-40	-0-	17	1	123	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
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
06	2160	X	880	-0-	-1280	-0-	107	1	773	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	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
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
*06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	548	1	4062	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

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-
06	5730 X	1449	-0-	-4281	-0-	1449	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	468	1	3464	2	Y	-0-					97

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330

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-
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	380	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

*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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2743					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	38610	X	33926	-0-	-4684	-0-	723	1	33158	2	Y	41	55	1			42
							45	9									

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	840	#	477	-0-	-363	-0-	477	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	595	1	610	2	Y	-0-					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	662	1	679	2	Y	-0-					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	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
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
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	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
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-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
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-
*06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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
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-
06	1050	X	827	-0-	-223	-0-	827	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
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-
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	375	-0-	-1185	-0-	375	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
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
06	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6761	2	76	9	Y	69	88	1			12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

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-
06	1650	X	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

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-
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

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-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

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
06	720	N	419	-0-	-301	-0-	419	2			N	-0-					30

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 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
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-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 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
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-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	4530	X	4183	-0-	-347	-0-	4183	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	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 #: 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
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
06	2460	X	1851	-0-	-609	-0-	1851	2			N	-0-					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
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-
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	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
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-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
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-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

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-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

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-
*06	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

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-
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 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
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
06	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

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-
06	3180	X	2926	-0-	-254	-0-	81	1	2845	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

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-
06	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

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

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-
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

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-
*06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

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-
06	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 #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-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-
06		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

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-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

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-
*06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

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-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

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-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
	B.M.T.				WELL #: 44	RRCID -> 150544						COMPL. DATE 07/26/1994					TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572
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-
*06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-
	B.M.T.				WELL #: 41	RRCID -> 150559						COMPL. DATE 04/09/1994					TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152
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-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
	B.M.T.				WELL #: 42	RRCID -> 150728						COMPL. DATE 01/11/2001					TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836
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-
06	2550	X	1295	-0-	-1255	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
	SALDIVAR ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 151195						COMPL. DATE 09/22/1994					TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884
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-
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
	BRUNI RANCH				WELL #: 28	RRCID -> 151681						COMPL. DATE 05/07/1995					TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874
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
06	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			Y	-0-					21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3570	X	3367	-0-	-203	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-
06	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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-
06	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

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-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

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-
*06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	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
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-
06	4620	X	3482	-0-	-1138	-0-	3482	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
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-
*06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

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
06	10290	X	9496	-0-	-794	-0-	9401	2	95	9	Y	86	113	1			15

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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-
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

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-
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

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-
*06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	10050	X	10009	-0-	-41	-0-	10009	2			N	-0-			47

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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-
*06	3000	N	4218	-0-	1218	1218	4218	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

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-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

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-
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

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-
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

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-
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3030	X	1754	-0-	-1276	-0-	1754	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300	X	2150	-0-	-1150	-0-	2150	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
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-
*06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	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
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-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
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
06	6750	X	4228	-0-	-2522	-0-	4173	2	55	9	Y	50	67	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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
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-
06	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	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
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-
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	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
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-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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
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-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

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
*06	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	9965	2	99	9	Y	90	133	1			16

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

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-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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-
06	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

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-
*06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

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-
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3927	2	58	9	Y	53	44	1			9

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

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-
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4086	2	127	9	Y	115	95	1			20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

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
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					102

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

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-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

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-
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

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
*06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

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-
*06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

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-
06	T. A.		8	-0-	8	8	8	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 #: 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
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-
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

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
06	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

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-
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

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-
*06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

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-
*06	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10082 - 11548

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-
06	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

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-
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	Y	44	36	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

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-
*06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

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
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1594	2	34	9	N	31					80

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

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-
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

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
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

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-
*06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	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 #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4890	X	4715	-0-	-175	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5400	X	2406	-0-	-2994	-0-	2406	2			N	-0-					30

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2441	2	14	9	Y	13					17

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10440	X	6818	-0-	-3622	-0-	6798	2	20	9	N	18					112

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10380	X	8892	-0-	-1488	-0-	8738	2	154	9	Y	140	187	1			25

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
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-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	2			N	-0-					49

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6253	2	83	9	Y	75	62	1			13

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3210	X	2056	-0-	-1154	-0-	2056	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 #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10236	2	9	9	Y	8					33

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
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
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
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-
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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
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-
*06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	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 #: 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
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-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

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-
*06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

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-
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

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
*06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6965	2	109	9	Y	99	124	1			18

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

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-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

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-
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

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
*06	18310	X	18310	-0-	-0-	-0-	18168	2	142	9	Y	129					167

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

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-
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

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-
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

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
06	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	3196	2	13	9	Y	12					39

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

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
06	4230	X	3885	-0-	-345	-0-	3831	2	54	9	Y	49	60	1			9

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

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-
06	5340	X	4328	-0-	-1012	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

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
06	11910	X	9780	-0-	-2130	-0-	9677	2	103	9	Y	94	119	1			17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	5670	X	4339	-0-	-1331	-0-	4339	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
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
06	2250	N	1002	-0-	-1248	-0-	1002	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
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
*06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			Y	-0-					39

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
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-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7410	X	6538	-0-	-872	-0-	6527	2	11	9	Y	10	106	1			16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			N	-0-					50

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	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-
06	3600	X	2962	-0-	-638	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 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
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-
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	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
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-
06	6510	X	4796	-0-	-1714	-0-	4796	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
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
*06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					7

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
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-
06	4440	X	2710	-0-	-1730	-0-	2710	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 #: 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
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
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	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
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-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 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
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
06	4140	X	2856	-0-	-1284	-0-	2856	2			Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 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
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-
*06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 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
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
*06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

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
06	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	2643	2	11	9	Y	10	90	1			15

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

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
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					50

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

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-
*06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

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
06	7380	X	6780	-0-	-600	-0-	6778	2	2	9	Y	2					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

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-
06	4530	X	3905	-0-	-625	-0-	3905	2			Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

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
06	990	N	491	-0-	-499	-0-	491	2			N	-0-			40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

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
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			35

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

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-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1835	2	10	9	N	9					49

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6240	X	5678	-0-	-562	-0-	5676	2	2	9	Y	2					7

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	6203	-0-	3203	3203	6203	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
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-
06	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	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
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
06	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	3530	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
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
06	4050	X	3575	-0-	-475	-0-	3567	2	8	9	N	7					132

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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
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
*06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
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
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3314	2	8	9	N	7					37

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
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-
*06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
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-
06	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6574	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
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-
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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
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-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4080	X	2727	-0-	-1353	-0-	2727	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
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-
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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
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
*06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4237	2	15	9	Y	14	16	1			4

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
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-
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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
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-
*06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	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
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-
06	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	2450	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
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-
06	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

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
06	4620	X	3949	-0-	-671	-0-	3938	2	11	9	Y	10	13	1			3

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

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-
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

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-
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

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-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

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
*06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					50

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

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
06	8610	X	8053	-0-	-557	-0-	8034	2	19	9	N	17					84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					109

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 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
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
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					26

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 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
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
06	930	N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-					29

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
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-
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 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
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-
06	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2075	2	15	9	Y	14	16	1			4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 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
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-
*06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4370	2	22	9	Y	20	22	1			6

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

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-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

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-
*06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

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
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					8

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

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
06	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8702	2	19	9	Y	17					41

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

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-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2867	2	29	9	Y	26					45

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7919	2	26	9	Y	24	27	1			7

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	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
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-
06	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
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-
06	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

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
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	317	2	6	9	Y	5					9

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

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
*06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2401	2	15	9	Y	14	16	1			4

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

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
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					31

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

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
06	5190	X	2791	-0-	-2399	-0-	2787	2	4	9	Y	4	7	1			1

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

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
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	387	2	20	9	Y	18					58

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

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
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	2	29	9	Y	26					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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-
06	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

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-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

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-
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

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
06	11070	X	10402	-0-	-668	-0-	10284	2	118	9	Y	107	138	1			19

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

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-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

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
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	2			N	-0-					129

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3542	2	15	9	Y	14	16	1			4

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

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
*06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					49

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

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-
*06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

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-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	2846	2	19	9	Y	17	146	1			13

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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
06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2			N	-0-					84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9180	X	4858	-0-	-4322	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 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
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
*06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	2	6	9	Y	5					74

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 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
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-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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
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
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	40	1			13

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
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
06	2580	N	1450	-0-	-1130	-0-	1450	2			Y	-0-	8	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

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
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3					93

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

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
*06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6187	2	48	9	Y	44	91	1			28

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

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-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

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
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					27

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

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
06	4320	X	3822	-0-	-498	-0-	3811	2	11	9	Y	10	13	1			3

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

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
06	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			Y	-0-	21	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					146

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

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

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5335	2	2	9	Y	2					7

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
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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	56	1			-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	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
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
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			Y	-0-	19	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					176

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

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
*06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9830	2	15	9	Y	14	16	1			4

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

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
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	284	2	7	9	N	6					35

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

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-
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

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
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1619	2	26	9	Y	24	31	1			7

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

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
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

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
06	5940	X	5168	-0-	-772	-0-	5162	2	6	9	Y	5					9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5834	2	3	9	N	3					47

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

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-
06	4560	X	4094	-0-	-466	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

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-
06	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

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
06	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5362	2	9	9	Y	8					13

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

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-
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

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-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

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-
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12180	X	4634	-0-	-7546	-0-	4570	2	64	9	Y	58	79	1			10

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
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
06	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	372	1	1087	2	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	662	-0-	-418	-0-	70	1	592	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	158	1	1326	2	Y	3					5
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	229	1	1629	2	N	3					19
							3	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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-
06	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

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									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	2	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

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
*06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	757	1	2207	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

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-
06	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	193	1	1623	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	X	258	-0-	-1362	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

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
06	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	884	1	2580	2	N	-0-					7

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

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-
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	129	1	638	3	N	-0-					-0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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-
06	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

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-
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

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-
06	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 "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 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
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
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2289	2	20	9	Y	18	19	1			11

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	Y	16	20	1			9

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
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
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	18	1			11

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	657	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	29	25	1			14
							32	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

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-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	109	1	1967	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

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-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	332	1	5963	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 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
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-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 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
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

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

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-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

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-
06	510	N	110	-0-	-400	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

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-
06	T. A.	1708	-0-	1708	6039	1708	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

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									
06	8970 X	6148	-0-	-2822	-0-	360	1	5737	2	Y	46	59	1			27
						51	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

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
06	1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1546	2	15	9	Y	14	27	1			19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

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
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	1906	2	31	9	Y	28	34	1			16

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

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
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	901	2	13	9	Y	12	14	1			7

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

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
06	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	4860	2	37	9	Y	34	75	1			45

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

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
06	3930	X	2490	-0-	-1440	-0-	2462	2	28	9	Y	25	26	1			15

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

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
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3818	2	40	9	Y	36	38	1			21

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

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
06	2580	N	1885	-0-	-695	-0-	1885	2			Y	-0-					90

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

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-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

01	1984	N	505	-0-	-1479	-0-	11 10	1 9	484	2	Y	9	26	1			15
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33 36	1 9	1277	2	Y	33	36	1			12
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1160	2	Y	24	12	1			24
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73 30	1 9	1166	2	Y	27	25	1			26
05	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	83 26	1 9	1140	2	Y	24	28	1			22
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	1458	2	Y	26	31	1			17

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

01	5425	X	825	-0-	-4600	-0-	18 22	1 9	785	2	Y	20	72	1			43
02	4732	X	2075	-0-	-2657	-0-	50 65	1 9	1960	2	Y	59	77	1			25
03	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	70 67	1 9	2464	2	Y	61	28	1			58
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	239 100	1 9	3795	2	Y	91	73	1			76
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	241 77	1 9	3247	2	Y	70	83	1			63
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	245 88	1 9	4411	2	Y	80	89	1			54

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	86	-0-	-184	-0-	4	1	76	2	Y	5	10	1			5
							6	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
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									
06	2010	X	1872	-0-	-138	-0-	98	1	1760	2	Y	13	17	1			9
							14	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	9	1	160	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1890	X	1868	-0-	-22	-0-	98	1	1759	2	Y	10	12	1			7
							11	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
06	2670	X	2480	-0-	-190	-0-	2480	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

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-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	2			N	-0-					180

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	1456	2	63	9	Y	57	64	1			33

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1268	2	30	9	Y	27	53	1			36

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2725	2	43	9	Y	39	69	1			13

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	799	2	12	9	Y	11	25	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
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
06	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	1705	2	44	9	Y	40	49	1			23

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
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
06	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	1940	2	91	9	Y	83	140	1			28

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
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
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	1360	2	48	9	Y	44	26	1			26

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
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	360	1	2720	2	Y	124	85	1			158
							136	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	360	1	2205	2	Y	58	152	1			64
							64	9									
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	360	1	2562	2	Y	65	107	1			22
							72	9									
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	360	1	2436	2	Y	88	44	1			66
							97	9									
05	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	360	1	2270	2	Y	147	137	1			76
							162	9									
06	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	360	1	2322	2	Y	103	119	1			60
							113	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1735	2	45	9	Y	41	70	1			13

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	12690	X	11919	-0-	-771	-0-	11735	2	184	9	Y	167	128	1			126

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	411	1	1987	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

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-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

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
*06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					19

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

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-
06	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

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
*06	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11592	2	2	9	Y	2					34

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3281	2	2	9	Y	2					31

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4150	2	12	9	Y	11					18

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					18

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3016	2	13	9	Y	12					39

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
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
*06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	Y	8					13

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
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
*06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1587	2	14	9	Y	13					22

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
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
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	Y	6					8

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
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
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	Y	3					42

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
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-
06	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	3581	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
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-
*06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2880	X	2111	-0-	-769	-0-	2102	2	9	9	Y	8					26

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
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-
06	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
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
06	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	2314	2	6	9	Y	5					9

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2160	N	1657	-0-	-503	-0-	1657	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
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
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	Y	13					23

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
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
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1780	2	23	9	Y	21					37

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	606	2	6	9	Y	5					9

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					165

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
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
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					40

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

01	385	R	385	-0-	-0-	-0-	7 188	1 9	190	2	Y	171	159	1			90
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 32	1 9	51	2	Y	29					127
05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	10 205	1 9	272	2	Y	186	173	1			140
06	360	#	117	-0-	-243	-0-	2 37	1 9	78	2	Y	34	132	1			42

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

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-
06	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

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
06	2160	#	-0-	-0-	-2160	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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
06	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

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

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 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
*07	1333	N	964	-0-	-369	-0-	32	1	903	2	N	26					171
							29	9									
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	2	N	19					190
							21	9									
*09	1020	N	857	-0-	-163	-0-	13	1	805	2	N	35	153	1			72
							39	9									
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	N	30					102
							33	9									
*11	1080	N	873	-0-	-207	-0-	15	1	832	2	N	24					126
							26	9									
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	N	35					161
							39	9									
*01	1054	N	768	-0-	-286	-0-	7	1	726	2	N	32	165	1			28
							35	9									
*02	812	N	742	-0-	-70	-0-	5	1	703	2	N	31					59
							34	9									
*03	1147	N	683	-0-	-464	-0-	5	1	645	2	N	30					89
							33	9									
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	610	2	N	126	173	1			42
							139	9									
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	2	36	9	N	33					75
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	31					106

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

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
*06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	3	Y	1	1	8					6
							1	9											

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

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											
06	3870	X	3494	-0-	-376	-0-	120	1	3351	3	Y	21	32	1	1	8			3
							23	9											

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

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											
*06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	120	1	7167	3	Y	28	3	8					35
							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
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									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	3					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	Y	10	1	8			45
							11	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
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									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	3	Y	8	1	8			55
							9	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
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
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									
06	4380	X	3990	-0-	-390	-0-	120	1	3836	3	Y	31	129	1	3	8	45
							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
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									
*06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	3	Y	6	2	8			24
							7	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
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									
*06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	120	1	4348	3	Y	53	10	8			147
							58	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
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									
06	1410	X	1296	-0-	-114	-0-	120	1	1170	3	N	5	5	8			-0-
							6	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. GAS	(I) 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	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									
06	3180	X	2639	-0-		-541	-0-	120	1	2463	3	N	51	7	8			122
								56	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	120	1	1681	3	Y	17	1	8			26
								19	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1950	N	1786	-0-		-164	-0-	120	1	1651	3	Y	14	51	1	3	8	3
								15	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	120	1	1836	3	Y	32	43	1	4	8	7
								35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3450	X	2945	-0-	-505	-0-	120	1	2788	3	Y	34	42	1	7	8	5
							37	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	120	1	2357	3	Y	40	11	8			85
							44	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7140	X	4498	-0-	-2642	-0-	120	1	4214	3	Y	149	202	1	19	8	33
							164	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	3	Y	21	7	8			68
							23	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
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									
06	1320	N	983	-0-		-337		-0-	120	1	857	3	Y	5	4	8			33
									6	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
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									
06	2190	X	1284	-0-		-906		-0-	120	1	1146	3	Y	16	5	8			55
									18	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
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									
*06	1421	N	1421	-0-		-0-		-0-	120	1	1261	3	Y	36	45	1	7	8	18
									40	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
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									
06	12630	X	11048	-0-		-1582		-0-	120	1	10833	3	N	86	174	1	11	8	60
									95	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2964	X	2964	-0-		-0-	-0-	120	1	2800	3	Y	40	36	1	6	8	22
								44	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5040	X	4803	-0-		-237	-0-	120	1	4639	3	Y	40	39	1	3	8	36
								44	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3510	X	1881	-0-		-1629	-0-	120	1	1746	3	Y	14	14	1	1	8	61
								15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4140	X	3950	-0-		-190	-0-	120	1	3727	3	Y	94	95	1	4	8	56
								103	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
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	1	335	2	N	4	18	1			14
							4	9									
04	630	X	427	-0-	-203	-0-	59	1	367	2	N	1					15
							1	9									
05	651	X	457	-0-	-194	-0-	65	1	392	2	N	-0-					15
06	450	X	405	-0-	-45	-0-	45	1	360	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
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
06	5760	X	5001	-0-	-759	-0-	551	1	4449	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
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									
06	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	90	1	2739	2	N	4	4	1			56
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	2400	N	803	-0-	-1597	274	25	1	755	2	Y	21	2	1			30
							23	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

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

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
06	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
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
*06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	1158	1	9352	2	N	-0-					28

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

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
06	4140	X	2964	-0-	-1176	-0-	429	1	2535	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	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

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-
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	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

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-
06	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
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									
06	270	X	165	-0-	-105	-0-	5	1	160	2	N	-0-					98

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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									
06	2340	X	1841	-0-	-499	-0-	58	1	1781	2	N	2	3	1			40
							2	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	2940	X	2056	-0-	-884	-0-	150	1	1861	2	Y	41					83
							45	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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

*09	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	77	1	1015	3	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	N	-0-					-0-
*12	1302	N	939	-0-	-363	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
*01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-
*02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	54	1	921	3	N	-0-					-0-
*03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	59	1	930	3	N	-0-					-0-
*04	1050	N	676	-0-	-374	-0-	41	1	635	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	851	-0-	-420	-0-	49	1	802	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	573	-0-	-567	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	54	1	1018	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

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-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAK ENERGY, LLC 617101
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3867		3867	-0-	-0-	25970	3833	2	34	9	N	31	162	1			16

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

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

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-
06	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

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
06	4620	#	4329	-0-	-291	-0-	4329	2			N	-0-					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

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	3583	-0-	-757	-0-	226	1	3357	3	N	-0-					97
*06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					97

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	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
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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	189	1	5541	3	N	18					126
							20	9									
*06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					126

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
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	1205	-0-	-345	-0-	76	1	1129	3	N	-0-					14
*06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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
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	1865	-0-	-2227	-0-	1865	3			N	-0-					19
*06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
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	1538	-0-	-4724	-0-	1538	3			N	-0-					104
*06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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
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	4262	-0-	-3116	-0-	4256	3	6	9	N	5					91
*06	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					91

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
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	1161	-0-	-2497	-0-	1161	3			N	-0-					38
*06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06		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
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
*06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1091	-0-	-273	-0-	49	1	1042	3	N	-0-					50
*06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	3	N	-0-					38
06	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
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	2278	-0-	-1318	-0-	101	1	2177	3	N	-0-					-0-
*06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
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		2380	-0-	2380	2380	111	1	2269	3	N	-0-					111
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2380					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
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	3	N	7					77
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	N	-0-					-0-
06	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
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	N	-0-					-0-
06	0	N	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 #: 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
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
06	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
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	2355	-0-	-745	-0-	91	1	2264	3	N	-0-					53
*06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 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
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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	853	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	935	3	Y	3					8
02	1036	N	864	-0-	-172	-0-	49	1 6 9	809	2	Y	5	9	1			4
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1 7 9	915	2	Y	6					10
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	652	2	Y	5					15
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1 8 9	851	3	Y	7	7	1			15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	294	1 4 9	1964	3	Y	4					9
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	112	1 4 9	1838	2	Y	4	9	1			4
03	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	115	1 7 9	1969	2	Y	6					10
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1495	2	Y	5					15
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	116	1 8 9	1851	3	Y	7	7	1			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
01	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	482	1 4 9	3221	3	Y	4					9
02	3892	X	3195	-0-	-697	-0-	183	1 4 9	3008	2	Y	4	9	1			4
03	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	191	1 7 9	3281	2	Y	6					10
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	128	1 6 9	2086	2	Y	5					15
*05	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	199	1 8 9	3181	3	Y	7	7	1			15
*06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
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 4 9	1924	2	N	4					37
*05	2387	X	2029	-0-	-358	-0-	79	1	1950	3	N	-0-					37
*06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					37

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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.		1875	-0-	1875	3167	110	1	1757	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3167					Y	NO RPT					13

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
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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	171	1	4241	3	N	15					159
							17	9									
*06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					159

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 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
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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	160	1	2558	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

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	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2581	3	3	9	N	3	106	1			72
*06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					72

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

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	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	98	1	2424	3	N	2					79
							2	9									
*06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					79

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	410	1	2743	3	Y	4					9
							4	9									
02	3108	X	2909	-0-	-199	-0-	166	1	2736	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1	3643	2	Y	8					14
							9	9									
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	121	1	1968	2	Y	7					21
							8	9									
*05	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	144	1	2308	3	Y	10	10	1			21
							11	9									
*06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	4					9
							4	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1					5
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	4					9
							4	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	3	1	45	2	Y	1					5
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	696	1	4656	3	Y	10					26
							11	9									
02	5348	X	4573	-0-	-775	-0-	261	1	4298	2	Y	13	27	1			12
							14	9									
03	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	275	1	4728	2	Y	5					17
							6	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	205	1	3345	2	Y	5					22
							6	9									
*05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	328	1	5258	3	Y	6	10	1			18
							7	9									
*06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	1191	-0-	-1630	-0-	1191	3			N	-0-					94
*06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1965	-0-	-174	-0-	76	1	1889	3	N	-0-					-0-
*06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

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-
06	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

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	2198	3	Y	7	13	1			21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	602 1	1 9	4023	3	Y	1					3
02	4536	X	3950	-0-	-586	-0-	226 1	1 9	3723	2	Y	1	3	1			1
03	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	235 1	1 9	4046	2	Y	1					2
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	2798	2	Y	1					3
*05	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	243 2	1 9	3892	3	Y	2	2	1			3
*06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	242	1	3875	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
*06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					14

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 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
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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	115	1	1844	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	8177	-0-	-1991	-0-	480	1	7689	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
*06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

	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
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1173	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	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

	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
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-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

	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
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									
06	6840	X	6293	-0-	-547	-0-	316	1	5945	3	Y	29	24	1			17
							32	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 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
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	4655	-0-	-336	-0-	601	1	4042	3	Y	11					40
							12	9									
06	4830	X	4027	-0-	-803	-0-	544	1	3474	3	Y	8					48
							9	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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-
06	0	X	-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

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									
06	4830	X	3638	-0-	-1192	-0-	181	1	3394	3	Y	57	48	1			32
							63	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

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-
*06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

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-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	37	1	236	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

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-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-			-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-			-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	Y	-0-			-0-
*12	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			-0-
*01	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	3	Y	-0-			-0-
*02	280	N	233	-0-	-47	-0-	13	1	220	3	Y	-0-			-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-			-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-			-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-			-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	Y	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

*09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	N	-0-			-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-			-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	2	N	-0-			-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*03	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-			-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-			-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

*09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	223	1	4979	3	Y	-0-			-0-
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	182	1	4679	3	Y	-0-			-0-
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	160	1	3759	3	Y	-0-			-0-
*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-
06	5700	X	4320	-0-	-1380	-0-	245	1	4075	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
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-
*06	2000	N	1405	-0-	-595	2520	71	1	1334	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
*09	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	122	1	2712	3	Y	-0-					-0-
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	128	1	3299	3	Y	-0-					-0-
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	132	1	3125	3	Y	-0-					-0-
*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-
06	3210	X	2591	-0-	-619	-0-	147	1	2444	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
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-
*06	3000	N	3187	-0-	187	187	161	1	3026	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
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	353	-0-	-19	-0-	13	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
*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-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	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
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	4438	-0-	-88	-0-	574	1	3852	3	Y	11					37
							12	9									
06	4380	X	3863	-0-	-517	-0-	522	1	3334	3	Y	6					43
							7	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

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-
*06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	329	1	1886	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*11	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*12	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*01	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*02	504 N	453	-0-	-51	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
*04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	Y	-0-					-0-
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	8	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*02	1008 N	863	-0-	-145	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	-0-					-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	707	3	Y	10					10
							11	9									
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	Y	-0-					10
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	3	Y	-0-					10
*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-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

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-
06	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	114	1	2147	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

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-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

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									
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	174	1	3269	3	Y	28	24	1			13
							31	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

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-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	40	1	758	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
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-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
*09	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	32	1	4446	2	N	-0-			-0-
*10	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	32	1	4612	2	N	-0-			-0-
*11	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	31	1	4423	2	N	-0-			-0-
*12	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	31	1	4448	2	N	-0-			-0-
*01	4619	X	4520	-0-	-99	-0-	4	1	4516	2	N	-0-			-0-
*02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-			-0-
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
*04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	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
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	37	1	5086	2	Y	-0-			-0-
*10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	38	1	5416	2	Y	-0-			-0-
*11	5010	X	4880	-0-	-130	-0-	34	1	4846	2	Y	-0-			-0-
*12	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	32	1	4482	2	Y	-0-			-0-
*01	5146	X	4518	-0-	-628	-0-	5	1	4513	2	Y	-0-			-0-
*02	4648	X	4070	-0-	-578	-0-	4070	2			Y	-0-			-0-
*03	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	4433	2			Y	-0-			-0-
*04	4320	X	3918	-0-	-402	-0-	3918	2			Y	-0-			-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-			-0-
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	24	1	455	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	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

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-
06	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	102	1	1909	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

*09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	49	1	1098	3	Y	-0-					-0-
*10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	47	1	1202	3	Y	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*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-
*06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

*09	3030	X	2570	-0-	-460	-0-	182	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*10	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	180	1	2839	3	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	190	1	2810	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	168	1	2491	3	Y	-0-					-0-
*01	3565	X	2782	-0-	-783	-0-	156	1	2626	3	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	2999	-0-	-277	-0-	169	1	2830	3	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	2746	-0-	-881	-0-	165	1	2580	3	Y	1					1
							1	9									
*04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	3	Y	-0-					1
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	206	1	3389	3	Y	-0-					1
*06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	3	Y	-0-					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

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-
06	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	177	1	3316	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5280	X	3066	-0-	-2214	-0-	153	1	2881	3	Y	29	23	1			19
							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
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-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	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
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-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	60	1	1118	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	91	1	1712	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
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-
06	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	330	1	2877	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8100	X	7971	-0-	-129	-0-	566	1	7405	3	N	-0-					-0-
*10	8370	X	6795	-0-	-1575	-0-	406	1	6389	3	N	-0-					-0-
*11	8100	X	6677	-0-	-1423	-0-	422	1	6255	3	N	-0-					-0-
*12	9579	X	7936	-0-	-1643	-0-	501	1	7435	3	N	-0-					-0-
*01	9579	X	7430	-0-	-2149	-0-	417	1	7013	3	N	-0-					-0-
*02	8652	X	6930	-0-	-1722	-0-	390	1	6540	3	N	-0-					-0-
*03	9486	X	7732	-0-	-1754	-0-	467	1	7264	3	N	1					1
							1	9									
*04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	443	1	6801	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	8811	-0-	-675	-0-	506	1	8305	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	5761	-0-	-3089	-0-	314	1	5447	3	N	-0-					-0-

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
*09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	186	1	2434	3	N	-0-					-0-
*10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	3001	3	N	-0-					-0-
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	196	1	2909	3	N	-0-					-0-
*12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	204	1	3022	3	N	-0-					-0-
*01	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	157	1	2657	3	N	-0-					-0-
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	166	1	2784	3	N	-0-					-0-
*03	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	186	1	2887	3	N	-0-					-0-
*04	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	124	1	1918	3	N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	175	1	3037	3	N	-0-					-0-

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
*09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	448	1	5640	3	N	9					9
							10	9									
*10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	431	1	5918	3	N	-0-					9
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	340	1	4997	3	N	6					15
							7	9									
*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
06	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	251	1	4156	3	N	-0-					7

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	93	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	86	1	2224	3	Y	-0-					-0-
*11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	97	1	2289	3	Y	-0-					-0-
*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-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	110	1	1836	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 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
*09	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	120	1	1570	3	N	-0-					-0-
*10	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	107	1	1670	3	N	-0-					-0-
*11	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	117	1	1723	3	N	-0-					-0-
*12	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	125	1	1848	3	N	-0-					-0-
*01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	105	1	1771	3	N	-0-					-0-
*02	2044	X	1772	-0-	-272	-0-	100	1	1672	3	N	-0-					-0-
*03	2356	X	1867	-0-	-489	-0-	112	1	1755	3	N	-0-					-0-
*04	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	111	1	1701	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2185	-0-	-264	-0-	126	1	2059	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1425	-0-	-825	-0-	78	1	1347	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 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
*09	12930	X	10307	-0-	-2623	-0-	74	1	10233	2	Y	-0-	50	7			-0-
*10	12493	X	10623	-0-	-1870	-0-	73	1	10550	2	Y	-0-					-0-
*11	11880	X	9982	-0-	-1898	-0-	70	1	9912	2	Y	-0-					-0-
*12	11842	X	9907	-0-	-1935	-0-	69	1	9838	2	Y	-0-					-0-
*01	11346	X	9720	-0-	-1626	-0-	10	1	9703	2	Y	6					6
							7	9									
*02	9072	X	8555	-0-	-517	-0-	8547	2	8	9	Y	7	7	1			6
*03	10013	X	9464	-0-	-549	-0-	9463	2	1	9	Y	1					7
*04	9390	X	9184	-0-	-206	-0-	9173	2	11	9	Y	10					17
05	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	8514	2			Y	-0-					17
06	8880	X	8713	-0-	-167	-0-	8713	2			Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	18810	X	18165	-0-	-645	-0-	130	1	18035	2	N	-0-	18	7			-0-
*10	19251	X	18649	-0-	-602	-0-	129	1	18520	2	N	-0-					-0-
*11	18630	X	17519	-0-	-1111	-0-	123	1	17396	2	N	-0-					-0-
*12	18910	X	17440	-0-	-1470	-0-	122	1	17318	2	N	-0-					-0-
*01	18104	X	16502	-0-	-1602	-0-	16	1	16475	2	N	10					10
							11	9									
*02	15988	X	15719	-0-	-269	-0-	15704	2	15	9	N	14	13	1			11
*03	17546	X	17123	-0-	-423	-0-	17122	2	1	9	N	1					12
*04	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19246	2			N	-0-					12
*05	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-					12
06	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-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
*09	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	26	1	3592	2	N	-0-					-0-
*10	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	26	1	3685	2	N	-0-					-0-
*11	3930	X	3666	-0-	-264	-0-	26	1	3640	2	N	-0-					-0-
*12	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	24	1	3334	2	N	-0-					-0-
*01	4061	X	3031	-0-	-1030	-0-	3	1	3028	2	N	-0-					-0-
*02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*04	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2790	-0-	-570	-0-	2790	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
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									
*06	300	X	139	-0-	-161	-0-	11	1	128	3	N	-0-					5

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
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
*06	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	209	1	2239	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
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-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	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
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									
06	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	333	1	6247	3	Y	115	95	1			63
							127	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

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-
06	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

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-
*06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

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-
06	300	X	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

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-
06	900	X	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

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-
06	1020	X	264	-0-	-756	-0-	264	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
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-
06	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

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-
06	390	X	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

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-
*06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

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-
*06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

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-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

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-
06	990	X	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

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-
06	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	3953	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
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-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

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-
06	1590	X	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

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-
*06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

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-
06	1650	X	1386	-0-	-264	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

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-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

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-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	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
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-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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
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-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	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
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-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
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-
06	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 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
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-
06	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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-
06	1890	X	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

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-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1620	N	899	-0-	-721	-0-	899	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

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-
06	690	X	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	X	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 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
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-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 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
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-
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 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
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-
*06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	900	X	760	-0-	-140	-0-	760	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					139

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1535	1	2727	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

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-					N	NO RPT					144
06	P&A	COND	NO RPT	-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

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-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	100	1	444	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	89	1	397	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1200	N	521	-0-	-679	-0-	95	1	426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

01	682 N	559	-0-	-123	-0-	18	1	541	2	N	-0-					1
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	16	1	476	2	N	2	2	1			1
						2	9									
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	18	1	540	2	N	2	2	1			1
						2	9									
04	T. A.	619	-0-	619	619	21	1	597	2	N	1					2
						1	9									
05	T. A.	340	-0-	340	959	12	1	328	2	N	-0-					2
*06	T. A.	409	-0-	409	1368	14	1	395	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

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									
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	2	Y	2	4	1			1
						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 #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	236	1	2706	2	N	18	14	1			17
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

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									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	153	1	36	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

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									
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1419	2	N	10	8	1			9
							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 #: 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
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									
06	T. A.		2085	-0-	2085	6300	166	1	1905	2	N	13	11	1			12
							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
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									
06	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	168	1	1929	2	N	12	13	1			12
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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									
06	690	N	313	-0-	-377	-0-	25	1	286	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
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									
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	323	1	3694	2	N	26	12	1			24
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

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									
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	123	1	3390	2	N	37	49	1			14
							41	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

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									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	4	5	1			1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	30	1	829	2	N	8	11	1			3
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	58	1	1588	2	N	17	23	1			6
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	30	1	839	2	N	9	12	1			3
							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 #: 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
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									
06	3780	X	1935	-0-	-1845	-0-	67	1	1845	2	N	21	21	1			8
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					2

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 10	1 9	889	2	N	9	5	1			4
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	1063	2	N	10	7	1			7
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	887	2	N	10	11	1			6
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1163	2	N	13	14	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	5 2	1 9	152	2	N	2	2	1			1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	191	2	N	3	2	1			2
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	4 1	1 9	109	2	N	1	3	1			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	236	2	N	2	1	1			1
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	1 1	1 9	29	2	N	1	2	1			-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	203	2	N	3	2	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	242 8	1 9	885	2	Y	7					45
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	252 6	1 9	817	2	Y	5					50
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	246 4	1 9	1062	2	Y	4	25	1			29
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	111 2	1 9	496	2	Y	2					31
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	282 10	1 9	959	2	Y	9					40
*06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	249 4	1 9	843	2	Y	4	23	1			21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	12 4	1 9	364	2	N	4	4	1			2
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56 31	1 9	1661	2	N	28	12	1			18
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	1415	2	N	15	27	1			6
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53 15	1 9	1487	2	N	14	11	1			9
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	1701	2	N	20	17	1			12
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66 21	1 9	1812	2	N	19	24	1			7

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
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									
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	231	1	780	2	Y	3	28	1			24
							3	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
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									
06	1050	X	259	-0-	-791	-0-	59	1	199	2	Y	1	13	1			10
							1	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
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									
06	3450	X	2162	-0-	-1288	-0-	75	1	2063	2	N	22	24	1			8
							24	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
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									
06	T. A.		2762	-0-	2762	8555	96	1	2660	2	N	5	10	1			2
							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 #: 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
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
*06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

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									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	723	2	N	8	8	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

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									
06	2100	X	1953	-0-	-147	-0-	68	1	1882	2	N	3	7	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

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									
06	840	X	503	-0-	-337	-0-	17	1	480	2	N	5	6	1			2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

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									
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1504	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

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									
*06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	N	6	6	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

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									
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	11	12	1			4
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

01	1426	N	894	-0-	-532	-0-	29 1 1 9	864	2	N	1						3
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9	1504	2	N	4	5	1				2
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	37 1 3 9	1133	2	N	3	4	1				1
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50 1	1398	2	N	-0-						1
05	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	57 1 2 9	1556	2	N	2						3
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	1494	2	N	3	5	1				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

01	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	114 1 39 9	3358	2	N	35	30	1				17
02	3808	X	3081	-0-	-727	-0-	98 1 55 9	2928	2	N	50	35	1				32
03	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	85 1 31 9	2617	2	N	28	48	1				12
04	3630	X	1850	-0-	-1780	-0-	63 1 18 9	1769	2	N	16	17	1				11
05	3503	X	2683	-0-	-820	-0-	93 1 31 9	2559	2	N	28	21	1				18
*06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	120 1 41 9	3312	2	N	37	41	1				14

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	45	-0-	-2311	-0-	1 1 19	43	2		N	1	1	1			-0-
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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 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
01	341	X	199	-0-	-142	-0-	7 1	192	2		N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5 1 19	154	2		N	1	1	1			-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	8 1 19	260	2		N	1	1	1			-0-
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-
06	270	X	76	-0-	-194	-0-	3 1	73	2		N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	615	-0-	-191	-0-	20 1 7 9	588	2		N	6	6	1			3
02	616	X	515	-0-	-101	-0-	16 1 9 9	490	2		N	8	6	1			5
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9	657	2		N	7	9	1			3
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9	647	2		N	6	5	1			4
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	28 1 9 9	759	2		N	8	7	1			5
06	660	X	490	-0-	-170	-0-	17 1 7 9	466	2		N	6	9	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	1050	X	895	-0-	-155	-0-	31 10	1 9	854	2	N	9	13	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

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
06	2130	X	1096	-0-	-1034	-0-	38 12	1 9	1046	2	N	11	16	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

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
06	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	39 12	1 9	1076	2	N	11	16	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

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
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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	147	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	900	N	781	-0-	-119	-0-	110	1	669	2	Y	2					20
							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 #: 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
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									
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

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									
06	570	X	497	-0-	-73	-0-	17	1	474	2	N	5	8	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

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									
*06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	64	1	1777	2	N	3	6	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

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
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									
*06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1449	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	135	1	3723	2	N	6	13	1			2
							7	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

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									
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	504	1	1703	2	Y	8	42	1			38
							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 #: 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
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									
*06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	264	1	7294	2	N	13	26	1			5
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

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									
06	780	X	427	-0-	-353	-0-	15	1	406	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

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									
06	4860	X	4074	-0-	-786	-0-	141	1	3887	2	N	42	59	1			16
							46	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

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									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	60	1	201	2	Y	1	6	1			6
							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 #: 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
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									
06	900	X	530	-0-	-370	-0-	18	1	505	2	N	6	10	1			2
							7	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
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									
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	363	2	Y	2	9	1			8
							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
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									
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	123	1	416	2	Y	2	11	1			10
							2	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
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									
06	1680	X	1025	-0-	-655	-0-	36	1	987	2	N	2	4	1			1
							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
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-
06	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

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												
06	540	X	520	-0-	-20	-0-	18	1	496	2	N	5	7	1						2
							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 #: 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
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									
*06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	N	8	5	1			7
							9	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
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									
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
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									
06	2370	X	1865	-0-	-505	-0-	149	1	1703	2	N	12	12	1			11
							13	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
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									
06	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	43	1	1174	2	N	13	16	1			5
							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 #: 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

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
*06	3900	X	1884	-0-	-2016	-0-	430	1	1454	2	N	-0-					165

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

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									
06	4170	X	3968	-0-	-202	-0-	137	1	3786	2	N	41	53	1			15
							45	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

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									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	380	2	N	5	7	1			2
							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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1329	2	N	10	4	1			9
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

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									
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	127	1	3496	2	N	38	57	1			14
							42	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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									
06	2700	X	1337	-0-	-1363	-0-	46	1	1279	2	N	11	17	1			2
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
06	1470	X	1424	-0-	-46	-0-	50	1	1371	2	N	3	5	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 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
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									
*06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	103	1	2840	2	N	31	38	1			12
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5400	X	1900	-0-	-3500	-0-	66	1	1812	2	N	20	38	1			7
							22	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
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									
*06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	220	1	2521	2	N	17	16	1			16
							19	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

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-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

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									
06	720	X	561	-0-	-159	-0-	19	1	535	2	N	6	8	1			2
							7	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

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									
06	6240	X	3435	-0-	-2805	-0-	781	1	2641	2	N	12	61	1			56
							13	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
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									
06	780	X	306	-0-	-474	-0-	24	1	280	2	N	2	1	1			2
							2	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
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-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	1					1
							1	9									

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
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									
06	1350	X	758	-0-	-592	-0-	61	1	693	2	N	4	5	1			4
							4	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
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
*06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	213	1	2443	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
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									
*06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2083	2	N	3	7	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

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									
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	73	1	831	2	N	5	1	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

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-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-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 #: 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
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									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	51	1	1398	2	N	3	5	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	13	1			-0-

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
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									
06	570	X	510	-0-	-60	-0-	41	1	466	2	N	3	4	1			3
							3	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
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									
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	2	N	21	16	1			8
							23	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
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									
06	3810	X	3473	-0-	-337	-0-	120	1	3313	2	N	36	47	1			14
							40	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
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									
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	X	1065	-0-	-225	-0-	37	1	1016	2	N	11	15	1			4
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

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									
06	420	X	167	-0-	-253	-0-	6	1	159	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
06	2220	X	1951	-0-	-269	-0-	67	1	1862	2	N	20	26	1			8
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
06	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	41	1	1123	2	N	13	16	1			5
							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
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									
06	3300	X	2392	-0-	-908	-0-	191	1	2184	2	N	15	14	1			14
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	N	-0-					109

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2516	2	N	17	12	1			16
							19	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
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

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
06	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

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									
06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	149	1	4100	2	N	45	59	1			17
							50	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	-0-					35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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									
*06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	91	1	2505	2	N	5	9	1			2
							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 #: 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
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									
06	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	109	1	3009	2	N	5	11	1			2
							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
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									
06	660	X	248	-0-	-412	-0-	20	1	227	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
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									
06	2220	X	616	-0-	-1604	-0-	21	1	588	2	N	6	8	1			2
							7	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
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									
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3184	2	N	27	38	1			5
							30	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
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-
06	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

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									
06	5250	X	5073	-0-	-177	-0-	175	1	4840	2	N	53	63	1			20
							58	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

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									
*06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	197	1	5433	2	N	9	20	1			4
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

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									
06	420	X	331	-0-	-89	-0-	26	1	302	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
*06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	105	1	1207	2	N	9	7	1			8
							10	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

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									
06	5640	X	2359	-0-	-3281	-0-	77	1	2273	2	N	8					65
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

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									
06	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	114	1	3140	2	N	27	40	1			5
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

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-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	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
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-
*06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

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									
06	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	148	1	4088	2	N	35	52	1			6
							39	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

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	2217	-0-	-273	-0-	180	1	2037	2	N	-0-					15
*05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	171	1	1903	2	N	-0-					15
*06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	163	1	1869	2	N	-0-					15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

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									
06	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	117	1	3227	2	N	6	12	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	5400	X	2640	-0-	-2760	-0-	91	1	2519	2	N	27	52	1			10
							30	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
06	2610	X	328	-0-	-2282	-0-	26	1	302	2	N	-0-					100

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

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-
06	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

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									
06	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	89	1	2457	2	N	5	9	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

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-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	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
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-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	123	1	1410	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

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									
06	18510	X	15211	-0-	-3299	-0-	288	1	14783	2	N	127	148	1			144
							140	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

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									
06	7350	X	5374	-0-	-1976	-0-	102	1	5221	2	N	46	41	1			50
							51	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

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									
06	10650	X	5980	-0-	-4670	-0-	208	1	5728	2	N	40	44	1			45
							44	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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
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-
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

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	2920	-0-	-50	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					19
*05	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	230	1	2564	2	N	-0-					19
*06	3300	X	2865	-0-	-435	-0-	230	1	2635	2	N	-0-					19

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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

01	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	195	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	9	1	244	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	4	1	118	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	T. A.	130	-0-	130	130	4	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	T. A.	417	-0-	417	547	14	1	396	2	Y	5	4	1			1
						1	4	6	9							
06	T. A.	200	-0-	200	747	7	1	191	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	279	1	7184	2	Y	118	135	1			8
						11	4	130	9							
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	244	1	6803	2	Y	117	108	1			17
						11	4	129	9							
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	Y	117	125	1			9
						12	4	129	9							
04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	199	1	6185	2	Y	81	81	1			9
						1	4	89	9							
05	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	247	1	6779	2	Y	86	83	1			12
						10	4	95	9							
*06	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	246	1	6445	2	Y	74	74	1			12
						10	4	81	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

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							
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	102	1	2673	2	Y	31	31	1			5
							4	4	34	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

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							
06	1800	N	547	-0-	-1253	-0-	20	1	519	2	Y	6	6	1			1
							1	4	7	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

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							
06	9060	X	6853	-0-	-2207	-0-	248	1	6514	2	Y	74	73	1			12
							10	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
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
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

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									
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	249	2	Y	2	2	1			28
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

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									
06	3720	#	3025	-0-	-695	-0-	564	1	2443	2	Y	16	21	1			71
							18	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

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- 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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					32

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2303					Y	-0-					56

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
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									
*06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	499	1	875	2	N	62					146
							68	9									

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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 WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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

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

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-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	176	1	310	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

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
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	977	-0-	977	1987	311	1	657	2	N	8					124
						9	9									
02	14B2 EXT	795	-0-	795	2782	277	1	498	2	N	18					142
						20	9									
03	14B2 EXT	630	-0-	630	3412	189	1	416	2	N	23					165
						25	9									
04	4143 X	731	-0-	-3412	-0-	261	1	466	2	N	4					169
						4	9									
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	202	1	411	2	N	-0-					169
*06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	156	1	275	2	N	2					171
						2	9									

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
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-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	2	N	1					16
							1	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

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	15					61
							17	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	715	3	Y	53					106
							58	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	191 45	1 9	618	2	Y	41	40	1			54
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	630	3	21	9	Y	19					73
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	59 29	1 9	582	2	Y	26					99
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	63 17	1 9	652	2	Y	15	66	1			48
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	728	3	Y	27					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

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
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	2			N	-0-					21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	124	1	2455	2	Y	140	142	0			9
							154	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

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-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

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
06	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1064	2	4	9	N	4					55

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

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-
06	1470	X	1325	-0-	-145	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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-
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	95	1	1883	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

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-
06	3360	X	2407	-0-	-953	-0-	116	1	2291	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

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-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

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-
*06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	237	1	4692	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

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-
*06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	257	1	5094	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 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
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-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

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-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

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									
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	Y	56	56	0			4
							62	9									

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

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									
06	3510	X	2946	-0-	-564	-0-	250	1	2641	2	Y	50	50	0			3
							55	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

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-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	91	1	1813	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	76	1	1511	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 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
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-
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	75	1	1486	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	85	1	1690	2	Y	75	76	0			5
							83	9									

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
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-
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 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
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
06	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	2013	2			N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					65

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71 86	1 9	1110	2	Y	78	78	0			6
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58 83	1 9	1091	2	Y	75	75	0			6
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	57 68	1 9	1069	2	Y	62	63	0			5
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-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

01	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	303 84	1 9	4763	2	Y	76	75	0			5
02	4956	X	4475	-0-	-481	-0-	222 73	1 9	4180	2	Y	66	66	0			5
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-
06	4980	X	3920	-0-	-1060	-0-	188	1	3732	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	423 507	1 9	6649	2	Y	461	453	0			33
02	5740	X	5037	-0-	-703	-0-	237 334	1 9	4466	2	Y	304	314	0			23
03	6355	X	4988	-0-	-1367	-0-	238 281	1 9	4469	2	Y	255	259	0			19
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-
06	6150	X	5160	-0-	-990	-0-	248	1	4912	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

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
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					55

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	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		
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									
*06	2667	N	2432	-0-	-235	-0-	115	1	2283	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
	BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 8166 - 8226		
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-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656			PERF. 8402 - 8418		
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-
06	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	464	1	6563	2	Y	-0-					-0-
	LECHENGER				WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 7913 - 8571		
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-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. B3				WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 8466 - 8666		
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									
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	248	1	4923	2	Y	129	129	0			9
							142	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 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
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-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 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
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									
06	9210	X	9011	-0-	-199	-0-	425	1	8432	2	Y	140	142	0			9
							154	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	61	1	1205	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5820	X	5076	-0-	-744	-0-	243	1	4811	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

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
06	1380	N	1024	-0-	-356	-0-	1017	2	7	9	N	6					54

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

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-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

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
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	393	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

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-
*06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	305	1	6042	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47 26	1 9	598	2	Y	24	22	0			5
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	38 23	1 9	438	2	Y	21	17	0			9
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	55 21	1 9	438	2	Y	19	21	0			7
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	46 36	1 9	535	2	Y	33	23	0			17
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	563	2	Y	19	28	0			8
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69 35	1 9	588	2	Y	32	16	0			24

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

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
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

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-
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
*06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	485	1	9618	2	Y	33	34	0			2
							36	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

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
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2826	2	10	9	N	9					56

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

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
*06	3000	N	3530	-0-	530	767	3527	2	3	9	N	3					29

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	147	1	1459	2	Y	34	42	0			14
							37	9									
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	174	1	1479	2	Y	47	25	0			36
							52	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

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-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	2	Y	24	31	0			10
							26	9									
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	24	16	0			18
							26	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

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
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2677	2	10	9	N	9					26

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	5	14	0			2
							6	9									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	Y	8	4	0			6
							9	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

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-
06	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	159	1	3150	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

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
06	2130	N	888	-0-	-1242	-0-	888	2			N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 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
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-
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

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
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			N	-0-					52

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	95 97	1 9	1487	2	Y	88	88	0			6
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73 89	1 9	1386	2	Y	81	81	0			6
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	66 68	1 9	1246	2	Y	62	63	0			5
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-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	60	1	1180	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

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-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

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
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	2			N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5850	X	4292	-0-	-1558	-0-	516	1	3707	2	Y	63	64	0			4
							69	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

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-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

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-
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1544	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

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-
06	2190	N	1695	-0-	-495	-0-	81	1	1614	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	95	1	1882	2	Y	137	139	0			9
							151	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	195	192	0			13
							215	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	392	1	4133	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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
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
*06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					50

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

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
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

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
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					92

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

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
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

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
06	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

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
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					124

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

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
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
*01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	209	1	3437	2	N	32					57
							35	9									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					57
*03	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	156	1	2126	2	N	-0-					57
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	184	1	3336	2	N	12					69
							13	9									
*05	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	129	1	2194	2	N	15					84
							17	9									
*06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	208	1	4016	2	N	33					117
							36	9									

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

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
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

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
*06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2458	2	43	9	N	39	69	1			152

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

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
06	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					89

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

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-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

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
*06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2565	2	78	9	N	71	125	1			23

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
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
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			N	-0-					25

LECHENGER 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
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
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3391	2	47	9	N	43	82	1			146

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
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
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					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
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
06	1380	N	803	-0-	-577	-0-	803	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
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
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	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
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
*06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3684	2	37	9	N	34	116	1			25

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
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
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	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
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
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					70

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

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
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

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-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

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-
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1	1906	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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
06	2250	N	1939	-0-	-311	-0-	1939	2			N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

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-
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

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
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	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
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-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	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
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-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	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
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
06	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					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
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
*06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2387	2	8	9	N	7					97

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
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
06	570	N	227	-0-	-343	-0-	227	2			N	-0-					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
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
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	2	17	9	N	15					117

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
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
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					49

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

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-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

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									
*06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	442	1	8760	2	Y	91	92	0			6
							100	9									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

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									
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	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. 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
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									
*06	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	664	1	13157	2	Y	325	329	0			22
							358	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	457	1	9052	2	Y	283	288	0			19
							311	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	93	1	1849	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	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
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-
*06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	300	1	5946	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

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									
06	6660	X	5783	-0-	-877	-0-	276	1	5475	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

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									
*06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	306	1	6069	2	Y	99	100	0			7
							109	9									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

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-
06	420	X	260	-0-	-160	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

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									
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	183	1	3625	2	Y	295	298	0			20
							325	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
06	4080	X	4071	-0-	-9	-0-	187	1	3699	2	Y	168	172	0			11
							185	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

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									
06	4980	X	4835	-0-	-145	-0-	228	1	4517	2	Y	82	83	0			5
							90	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

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-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

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									
06	5700	X	5546	-0-	-154	-0-	263	1	5221	2	Y	56	56	0			4
							62	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
06	3780	X	3390	-0-	-390	-0-	157	1	3117	2	Y	105	107	0			7
							116	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
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-
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	146	1	2904	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
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									
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	188	1	3734	2	Y	121	123	0			8
							133	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
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									
*06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	131	1	2596	2	Y	63	63	0			4
							69	9									

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
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-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

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									
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	230	1	4557	2	Y	306	312	0			20
							337	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

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-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

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
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					23

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

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									
*06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	297	1	5243	2	Y	80	129	1			29
							88	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	427	1	7529	2	Y	101	163	1			38
							111	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
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									
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	67	1	1435	2	Y	14	13	1			15
							15	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
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									
*06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	476	1	8395	2	Y	58	95	1			22
							64	9									

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
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-
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	172	1	3683	2	Y	11	8	1			4
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	114	1	2430	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	130	1	2771	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	X	1462	-0-	-368	-0-	65	1	1396	2	N	1	6	1			11
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	Y	56	40	1			21
							62	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	13	13	1			11
							14	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
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									
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	49	31	1			39
							54	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
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									
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	13	9	1			9
							14	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	490	-0-	-470	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	198	1	4236	2	N	12	12	1			7
							13	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4740	X	2862	-0-	-1878	-0-	128	1	2726	2	N	7	23	1			17
							8	9									

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	75	1	1608	2	N	11	12	1			6
							12	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 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
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									
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	2	N	1	28	1			52
							1	9									

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
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
06	1020	N	726	-0-	-294	-0-	726	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					47

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 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
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
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 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
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-
06	2430	N	1614	-0-	-816	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 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
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-
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					119

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 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
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	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					18
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

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									
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	4	6	1			1
						4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

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-
06	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	149	1	2013	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

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									
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	N	10	12	1			2
						11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

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									
*06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	N	34	52	1			6
						37	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	7	10	1			1
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

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									
*06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	1190	2	Y	8					16
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

01	992	N	966	-0-	-26	-0-	32 7	1 9	927	2	N	6	15	1			1
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	832	2	N	13	6	1			8
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	904	2	N	6	11	1			3
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	903	2	N	5	5	1			3
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	944	2	N	8	6	1			5
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	28 8	1 9	781	2	N	7	11	1			1

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

01	1085	N	143	-0-	-942	-0-	45	1	98	2	N	-0-					35
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	133 46	1 9	1020	2	N	42					77
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
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17					117

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	21 2	1 9	321	2	Y	2	2	1			2
02	DLQ G-10		438	-0-	438	782	26 3	1 9	409	2	Y	3	4	1			1
03	1137	N	355	-0-	-782	-0-	23 3	1 9	329	2	Y	3	2	1			2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	391	2	Y	4	4	1			2
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	27 2	1 9	347	2	Y	2	2	1			2
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	431	2	Y	3					5

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	17 1	1 9	257	2	Y	1					1
02	DLQ G-10		54	-0-	54	329	3 1	1 9	50	2	Y	1	2	1			-0-
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-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4 1	1 9	48	2	Y	1					1

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
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
06	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	2375	2	15	9	N	14					42

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

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
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
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-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	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
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
*06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					6

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
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-
06	300	#	168	-0-	-132	-0-	19	1	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
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-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

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-
06	10680	X	8729	-0-	-1951	-0-	1046	1	7683	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	26	1	211	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

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-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6900		533	-0-	-6367	-0-	64	1	469	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17267	#	6598	-0-	-10669	-0-	91	1	6503	2	N	4					180
							4	9									
02	12012	#	5260	-0-	-6752	-0-	84	1	5175	2	N	1					181
							1	9									
03	12338	#	4900	-0-	-7438	-0-	93	1	4792	2	N	14					195
							15	9									
04	10740	#	3930	-0-	-6810	-0-	90	1	3840	2	N	-0-	140	1			55
05	9176	#	3473	-0-	-5703	-0-	93	1	3372	2	N	7					62
							8	9									
06	5940		2960	-0-	-2980	-0-	90	1	2867	2	N	3					65
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	-0-	5	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	650	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	58	1	2424	3	Y	70	53	1			88
							77	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 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
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
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10					67

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 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
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
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 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
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
06	1620	X	1170	-0-	-450	-0-	1170	2			Y	-0-					51

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 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
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
06	2250	X	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			Y	-0-					43

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
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
*06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	Y	6					10

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	5477	2	10	9	Y	9					13

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					2

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2550	N	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			Y	-0-					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
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
06	1140	N	908	-0-	-232	-0-	901	2	7	9	Y	6					8

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
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
*06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
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
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	Y	11					22

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
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
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	Y	9					13

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
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-
06	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	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									
*06	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	341	1	1584	2	Y	6					60
								7	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	1260	X	1070	-0-		-190	-0-	190	1	880	2	Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
06	450	N	177	-0-		-273	-0-	177	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. GAS	(I) 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	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
*06	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	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. GAS	(I) 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	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
*06	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1329	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
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
06	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2			Y	-0-					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
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
06	1560	X	1454	-0-	-106	-0-	1454	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
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-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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
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-
06	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
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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
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-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

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
06	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	2			Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

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
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	337	2	14	9	Y	13					42

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

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
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	2			Y	-0-					40

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

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-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 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
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-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	1054	2			Y	-0-					24

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 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
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
06	2280	X	1960	-0-	-320	-0-	1960	2			Y	-0-					36

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
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
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					40

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

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									
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	212	2	Y	1					12
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

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
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

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
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					34

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					53

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	53	1	315	2	Y	1					6
							1	9									

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

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
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

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
*06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					74

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	589	2	20	9	Y	18					27

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					19

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4050	X	3155	-0-	-895	-0-	3155	2			Y	-0-					44

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2880	X	2255	-0-	-625	-0-	2249	2	6	9	Y	5					26

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
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
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	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
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
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	2	7	9	Y	6					28

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1427	2	63	9	Y	57					83

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	2973	2	21	9	Y	19					25

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1031	2	31	9	Y	28					37

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					57

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			Y	-0-					36

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					26

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
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
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	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
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
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					41

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	Y	28					37

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
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
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					26

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					74

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
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
06	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	3268	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
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					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
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
*06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15					87

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
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
*06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2672	2	12	9	N	11					44

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
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-
06	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
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
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-
06	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	170	1	890	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

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-
06	2160	N	1732	-0-	-428	-0-	278	1	1454	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

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									
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	5	1	100	3	Y	164	140	1			33
							180	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

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-
06	1650	N	1010	-0-	-640	-0-	48	1	962	3	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

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-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1290	N	366	-0-	-924	-0-	13	1	353	2	N	-0-	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	1182	2	N	3	4	1			1

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
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									
06	T. A.		10374	-0-	10374	32492	1428	1	8870	2	N	69	55	1			75
							76	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
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									
*06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1946	1	12085	2	N	95	76	1			103
							105	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
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									
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	497	1	3089	2	N	24	18	1			26
							26	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
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									
*06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	865	1	5249	2	Y	22					163
							24	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
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									
06	5100	X	3796	-0-	-1304	-0-	537	1	3259	2	Y	-0-					70

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

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									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	11	1	306	2	N	3	4	1			1
							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

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-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

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
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-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

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-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

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

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

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

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

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
06	5550	X	4507	-0-	-1043	-0-	4453	2	54	9	N	49	49	1			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
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-
*06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	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
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-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 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
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

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-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

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-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					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
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-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					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
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-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					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
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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-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
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-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

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-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

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-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

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-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					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
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
06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					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

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-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

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-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	#	2536	-0-	-254	-0-	2450	1	86	9	N	78	159	1			208
06	2550	#	2408	-0-	-142	-0-	2294	1	114	9	N	104					312

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
06	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
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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2275	1	113	9	N	103	188	1			112
*06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2109	1	103	9	N	94					206

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2700		1848	-0-	-852	-0-	1808	3	40	9	N	36	163	1			49

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
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	#	9322	-0-	-1342	-0-	9233	2	89	9	N	81	183	1			208
06	11490	#	8809	-0-	-2681	-0-	8780	2	29	9	N	26	173	1			61

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

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									
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	289	1	1410	2	Y	-0-					114

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					36

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

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									
06	1500	N	895	-0-	-605	-0-	71	1	806	2	Y	16	37	1			30
							18	9									

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	158	1	2140	2	Y	25	18	1			26
							28	9									
02	2688	X	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									
06	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	153	1	1740	2	Y	14	34	1			28
							15	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2996	-0-	-662	-0-	205	1	2774	2	Y	15	4	1			15
							17	9									
02	3304	X	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									
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	288	1	3276	2	Y	11	24	1			21
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	8	17	1			15
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	9975	X	9975	-0-		-0-	-0-	800	1	9092	2	Y	75	115	1			120
								83	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 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
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									
06	1410	N	1369	-0-		-41	-0-	110	1	1247	2	Y	11	25	1			21
								12	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	3330	X	2691	-0-		-639	-0-	217	1	2466	2	Y	7	20	1			15
								8	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. GAS	(I) 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	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									
06	5220	X	4958	-0-		-262	-0-	399	1	4539	2	Y	18	40	1			34
								20	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	94	1	1066	2	Y	3	14	1			9
							3	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

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-
06	2760	X	2553	-0-	-207	-0-	206	1	2347	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

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-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

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									
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	2	Y	8	19	1			16
							9	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1556	-0-	-1110	B	-35478	74	1	1482	3	N	-0-					-0-
*06	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	B	-37008					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	402	-0-	402	B	-17466	16	1	386	3	N	-0-					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17466					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	3036	-0-	-2482	-0-	400	1	2577	2	N	54	217	1	1	8	158
							59	9									
02	4984	X	2189	-0-	-2795	-0-	350	1	1824	2	N	14					172
							15	9									
*03	5518	X	1990	-0-	-3528	-0-	438	1	1530	2	N	20	1	8			191
							22	9									
04	3300	X	1903	-0-	-1397	-0-	418	1	1460	2	N	23					214
							25	9									
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	479	1	3029	2	N	31	2	8			243
							34	9									
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	272	1	2723	2	N	31	196	1			78
							34	9									

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
*01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	375	1	2417	2	N	116	164	1	1	8	208
							128	9									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	N	53					261
							58	9									
*03	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	337	1	1179	2	N	221	338	1	6	8	138
							243	9									
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	307	1	1073	2	N	99					237
							109	9									
*05	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	296	1	1867	2	N	97	1	8			333
							107	9									
06	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	178	1	1777	2	N	78	188	1			223
							86	9									

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
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	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1014	1	5321	2	N	72					123
							79	9									
*04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2493	1	5137	2	N	62					185
							68	9									
*05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	2952	1	5322	2	N	77	220	1			42
							85	9									
*06	7677		7677	-0-	-0-	-0-	2607	1	4975	2	N	86					128
							95	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
06	8400	X	8305	-0-	-95	-0-	359 48	1 9	7898	2	Y	44	87	0			23

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*06	10102	R	10102	-0-	-0-	-0-	450	1	9556	2	N	87					175
							96	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
06	1290	N	933	-0-	-357	-0-	33	1	771	2	Y	117	91	1			46
							129	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

*07	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1896	2	2	9	N	2					83
*08	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1911	2	2	9	N	2					85
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3	9	N	3					88
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					90
*11	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1778	2	4	9	N	4					94
*12	1953	N	1786	-0-	-167	-0-	1784	2	2	9	N	2					96
*01	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1803	2	2	9	N	2					98
*02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	1629	2	2	9	N	2					100
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1					101
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3					104
*05	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1593	2	2	9	N	2					106
06	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	2			N	-0-	106	1			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	128	1	1168	3	Y	-0-					2

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	984	1	8983	3	Y	12	11	1			15
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	372	1	141	9	N	128	184	1			132

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

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

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

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
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							
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	341	1	4201	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

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
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	2 1 3 3		111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	2 1 2 3		82	2	N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2 1 2 3		64	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	2 1 3 3		79	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1 1 2 3		47	2	N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2 1 3 3		93	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

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	1	25701	2	N	332	344	1			21
							837	3	5	4							
04	80520	X	-0-	-0-	-80520	-0-					N	115					136
05	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	2394	1	27423	2	N	66	169	1			33
							945	3	33	4							
*06	28140	X	26876	-0-	-1264	-0-	1958	1	24115	2	N	-0-	33	1			-0-
							769	3	34	4							

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

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	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-					-0-
*05	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
*06	37680	X	840	-0-	-36840	-0-	61	1	754	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

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-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	44	1	74	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

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-
06	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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

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									
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

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							
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1186	2	N	-0-					-0-
							38	3	2	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

01	T. A.		2928	-0-	2928	8187	168	1	2690	2	N	-0-					-0-
							70	3									
02	14B2 EXT		1662	-0-	1662	9849	118	1	1500	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	12220	X	2371	-0-	-9849	-0-	179	1	2123	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	135	1	2198	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	195	1	2237	2	N	-0-					-0-
							77	3	3	4							
*06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	182	1	2236	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	115	1	1421	2	N	-0-					-0-
						45	3	2	4							

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

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							
06	5670	X	5287	-0-	-383	-0-	385	1	4744	2	N	-0-					-0-
							151	3	7	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

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							
06	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	326	1	4011	2	N	-0-					-0-
							128	3	6	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 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
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	14	1	706	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	15	1	615	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	14	1	620	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							
05	682	N	578	-0-	-104	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	13	1	596	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	36	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	56	1	645	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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-
06	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

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
							3	3									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

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							
06	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	81	1	3860	2	N	-0-					-0-
							123	3	5	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

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							
*06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	160	1	1970	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

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							
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
							17	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 #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	31	1	382	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	9 12	1 3	448	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	9 12	1 3	398	2	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	10 13	1 3	407	2	N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	10 14	1 3	422	2	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 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
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	172 72	1 3	2762	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	170 63	1 3	2172	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	193 75	1 3	2288	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2441	-0-	-469	-0-	137 72	1 3	2229 3	2 4	N	-0-					-0-
05	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	197 78	1 3	2251 3	2 4	N	-0-					-0-
*06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	184 72	1 3	2264 3	2 4	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	780	N	577	-0-	-203	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
							17	3	1	4							

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-
06	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

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-
06	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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

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

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 #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 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
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	53 68	1 3	2595	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2081	-0-	-187	-0-	44 58	1 3	1979	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	52 69	1 3	2110	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	46 66	1 3	2030 2	2 4	N	-0-					-0-
05	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	40 63	1 3	1819 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	35 53	1 3	1651 2	2 4	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

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 #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

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							
06	990 N	918	-0-	-72	-0-	67	1	824	2	N	-0-					-0-
						26	3	1	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

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

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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

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							
*06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

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							
06	5250	X	4432	-0-	-818	-0-	89	1	4203	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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							
06	2640	N	2468	-0-	-172	-0-	49	1	2341	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 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
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							
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	71	1	3365	2	N	-0-					-0-
							107	3	5	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
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							
06	2580	X	2021	-0-	-559	-0-	40	1	1917	2	N	-0-					-0-
							61	3	3	4							

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 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
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							
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					-0-
							42	3	2	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

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							
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	76	1	3593	2	N	-0-					-0-
							115	3	5	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					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 #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-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-
06	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

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							
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

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							
06	7170	X	6021	-0-	-1149	-0-	120	1	5711	2	N	-0-					-0-
							182	3	8	4							

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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							
06	6990	X	4091	-0-	-2899	-0-	82	1	3880	2	N	-0-					-0-
							124	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

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-
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	886	1	1482	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 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
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 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
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-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
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. 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
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-					-0-
							18	3	1	4							
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

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. 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
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	70	1	3453	2	N	-0-					-0-
							90	3									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	2	N	-0-					-0-
							80	3									
03	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	71	1	2898	2	N	-0-					-0-
							94	3	1	4							
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	64	1	2836	2	N	-0-					-0-
							92	3	3	4							
05	3627	X	2665	-0-	-962	-0-	56	1	2519	2	N	-0-					-0-
							87	3	3	4							
06	3510	X	2911	-0-	-599	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
							88	3	4	4							

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. 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
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							
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	20	1	960	2	N	-0-					-0-
							31	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. 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
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									
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
							4	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	245 1 102 3	3922 2	N	-0-			-0-
02	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	225 1 83 3	2865 2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	270 1 104 3	3192 2 1 4	N	-0-			-0-
04	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	197 1 103 3	3190 2 4 4	N	-0-			-0-
05	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	282 1 111 3	3225 2 4 4	N	-0-			-0-
06	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	262 1 103 3	3229 2 5 4	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
01	3100	N	3322	-0-	222	222	65	1	3174	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	2800	N	2583	-0-	-217	5	55	1	2457	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	2479	X	2474	-0-	-5	-0-	57	1	2341	2	N	-0-					-0-
							76	3									
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	57	1	2554	2	N	-0-					-0-
							88	3	3	4							
*06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	1965	2	N	-0-					-0-
							63	3	3	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

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	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

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							
06	3780	X	2804	-0-	-976	-0-	56	1	2659	2	N	-0-					-0-
							85	3	4	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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-
06	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

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					
06	13560	X	4543	-0-	-9017	-0-	331	1	4076	2	N	-0-			-0-
							130	3	6	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
							5	3									
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
							8	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10976 - 12708

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

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							
*06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	809	1	9962	2	N	-0-					-0-
							318	3	14	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64 27	1 3	1021	2	N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	61 23	1 3	783	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72 28	1 3	853	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	872	-0-	-208	-0-	49 26	1 3	796 1	2 4	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76 30	1 3	876 1	2 4	N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	70 27	1 3	857 1	2 4	N	-0-					-0-

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

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

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 #: 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
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							
06	330	N	85	-0-	-245	-0-	2	1	80	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

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

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					
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1823	2	N	-0-			-0-
							58	3	3	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2515	2	N	-0-			-0-
							80	3	4	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

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					
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	631	2	N	-0-			-0-
							20	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	645	2	N	-0-					-0-
							21	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

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

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	560	1	6900	2	N	-0-					-0-
							220	3	10	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	289	1	4626	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	371	1	4729	2	N	-0-					-0-
							137	3	1	4							
03	5766	X	5025	-0-	-741	-0-	380	1	4498	2	N	-0-					-0-
							146	3	1	4							
04	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	212	1	3443	2	N	-0-					-0-
							112	3	4	4							
05	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	393	1	4500	2	N	-0-					-0-
							155	3	5	4							
*06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	429	1	5288	2	N	-0-					-0-
							169	3	7	4							

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

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

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 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
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							
06	15300 X	14922	-0-	-378	-0-	1087	1	13389	2	N	-0-					-0-
						427	3	19	4							

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	19	1	940	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	13	1	600	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	960	N	341	-0-	-619	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
							10	3									
05	713	N	420	-0-	-293	-0-	9	1	397	2	N	-0-					-0-
							14	3									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	8	1	369	2	N	-0-					-0-
							12	3	1	4							

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
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									
06	540	N	112	-0-	-428	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							3	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12000	X	10596	-0-	-1404	-0-	772	1	9508	2	N	-0-					-0-
							303	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
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							
06	20250	X	18736	-0-	-1514	-0-	375	1	17769	2	N	-0-					-0-
							567	3	25	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	97	1	163	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	85	1	142	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

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
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	2394	N	2298	-0-	-96	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	20	1	968	2	N	-0-					-0-
							31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	216	1	10250	2	N	-0-					-0-
							327	3	14	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 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
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									
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
							10	3									

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	27	1	1261	2	N	-0-					-0-
							40	3	2	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	88	1	4179	2	N	-0-					-0-
							133	3	6	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	542	2	N	-0-					-0-
							17	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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8520	X	6756	-0-	-1764	-0-	135	1	6408	2	N	-0-					-0-
							204	3	9	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	16	1	749	2	N	-0-					-0-
							24	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

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							
*06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	80	1	3808	2	N	-0-					-0-
							121	3	5	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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							
*06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	39	1	1846	2	N	-0-					-0-
							59	3	3	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

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 #: 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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 #: 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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							
06	6900	X	6101	-0-	-799	-0-	444	1	5474	2	N	-0-					-0-
							175	3	8	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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							
06	26250	X	18219	-0-	-8031	-0-	1327	1	16348	2	N	-0-					-0-
							521	3	23	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

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							
*06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	42	1	1978	2	N	-0-					-0-
							63	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
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							
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

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							
06	5430	X	4788	-0-	-642	-0-	349	1	4296	2	N	-0-					-0-
							137	3	6	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

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							
*06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	133	1	6299	2	N	-0-					-0-
							201	3	9	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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-
06	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

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-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	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

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
							3	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	840	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
							19	3									
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1145	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	13	1	597	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	12	1	589	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	19 25	1 3	944	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15 20	1 3	690	2	N	-0-					-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	17 23	1 3	700	2	N	-0-					-0-
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	15 22	1 3	681 1	2 4	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	19 29	1 3	833 1	2 4	N	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15 23	1 3	714 1	2 4	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

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

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
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							
*06	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	1544	1	19019	2	N	-0-					-0-
							607	3	27	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
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							
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	342	1	4215	2	N	-0-					-0-
							134	3	6	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
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							
*06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	307	1	3776	2	N	-0-					-0-
							120	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

01	5803	X	2215	-0-	-3588	-0-	127 53	1 3	2035	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1528	-0-	-824	-0-	108 40	1 3	1380	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	115 44	1 3	1362	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	105 55	1 3	1702 2	2 4	N	-0-					-0-
05	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	161 63	1 3	1842 2	2 4	N	-0-					-0-
06	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	139 54	1 3	1707 2	2 4	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

01	8060	X	2011	-0-	-6049	-0-	115 48	1 3	1848	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	1528	-0-	-5752	-0-	108 40	1 3	1380	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	1974	-0-	-6086	-0-	149 58	1 3	1767	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	114 60	1 3	1843 2	2 4	N	-0-					-0-
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	180 71	1 3	2059 3	2 4	N	-0-					-0-
*06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	170 67	1 3	2097 3	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

01	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	334 427	1 3	16374 1	2 4	N	-0-					-0-
02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	321 417	1 3	14353 2	2 4	N	-0-					-0-
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	365 486	1 3	14916 3	2 4	N	-0-					-0-
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	325 467	1 3	14414 17	2 4	N	-0-					-0-
05	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	347 538	1 3	15617 19	2 4	N	-0-					-0-
*06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	290 438	1 3	13733 19	2 4	N	-0-					-0-

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

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

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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
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									
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							2	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

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							
*06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	267	1	12671	2	N	-0-					-0-
							404	3	18	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

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							
06	10410	X	9380	-0-	-1030	-0-	188	1	8896	2	N	-0-					-0-
							284	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
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							
06	9600	X	8203	-0-	-1397	-0-	164	1	7780	2	N	-0-					-0-
							248	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
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							
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	2	N	-0-					-0-
							41	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

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
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							
*06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	60	1	2836	2	N	-0-					-0-
							90	3	4	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
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					
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	21	1	1018	2	N	-0-			-0-
							32	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

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					
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	22	1	1064	2	N	-0-			-0-
							34	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

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					
*06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	92	1	4384	2	N	-0-			-0-
							140	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

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

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

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

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

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

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
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							
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
							13	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	87	1	4106	2	N	-0-					-0-
							131	3	6	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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							
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	45	1	2126	2	N	-0-					-0-
							68	3	3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	56	1	2649	2	N	-0-					-0-
							84	3	4	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	47	1	2228	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	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
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							
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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							
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	16	1	756	2	N	-0-					-0-
							24	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
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							
06	1080	N	202	-0-	-878	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	28	1	1349	2	N	-0-					-0-
							43	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
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							
*06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	111	1	5250	2	N	-0-					-0-
							167	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
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							
*06	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	253	1	12021	2	N	-0-					-0-
							383	3	17	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

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
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									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					-0-
							34	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					28
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
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	31	1	230	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
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
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	558	1	932	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

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									
06	2040	N	964	-0-	-1076	-0-	361	1	603	2	Y	-0-					42

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

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-					-0-
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-
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	320	1	535	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

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									
06	1980	N	1377	-0-	-603	-0-	515	1	862	2	Y	-0-					42

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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

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

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6180	X	4107	-0-	-2073	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6060	X	5601	-0-	-459	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	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
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-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	92	1	153	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
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-
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1235	1	2063	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
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-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	110	1	185	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
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
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	234	1	392	2	N	-0-			1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	326	1	545	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	151	1	252	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
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-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	201	1	337	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	4110	X	3057	-0-	-1053	-0-	1144	1	1913	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
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-
*06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1119	1	1870	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
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-
06	6720	X	5307	-0-	-1413	-0-	1987	1	3320	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

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-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

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-
06	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	728	1	5467	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

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-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2520	N	1720	-0-	-800	-0-	644	1	1076	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

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
*06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1500	1	2508	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
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-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	72	1	120	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

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-
*06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1751	1	2928	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

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-
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	579	1	968	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

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
06	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

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

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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
06	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	837	1	1398	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
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-
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1580	1	2642	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
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-
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	247	1	413	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
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
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	842	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
01	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	168 2	1 9	1432	3	N	2	2	8			15
02	1624	N	1180	-0-	-444	-0-	118 1	1 9	1061	3	N	1	1	8			15
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153 2	1 9	1470	3	N	2	2	8			15
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	1588	3	N	2	2	8			15
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	158 54	1 9	1552	3	N	49	2	8			62
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1517	3	N	1	1	8			62

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
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									
*06	3788	X	3788	-0-		-0-	-0-	346	1	3440	3	Y	2					172
								2	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
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-
*06	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	1215	1	2031	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
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-
06	120	N	101	-0-		-19	-0-	38	1	63	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
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-
06	1980	X	1490	-0-		-490	-0-	558	1	932	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	6321		4494	-0-	-1827	10800	99	1	4272	3	Y	112	95	0	20	1	69
							123	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	13	1	147	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

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
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
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-
06	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

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
*06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	3330	2621	-0-	-709	-0-	2500	2	121	9	Y	110					182

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	99	1	5550	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

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									
*06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	43	1	2419	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

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-
06	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
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-
*06	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	150	1	8367	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
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-
*06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	144	1	8075	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
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	330	X	324	-0-	-6	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2360	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
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-
*06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	23	1	618	2	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	78	1	4363	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

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-
*06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

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-
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	114	1	6347	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

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-
06	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 #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	115	1	3046	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*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	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	2	1	3684	2	Y	24					24
							26	9									
*05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-	24	1			-0-
*06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	54	1	3034	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5871	2	29	9	Y	26	26	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

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-
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	73	1	4096	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

*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-
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

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									
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	193	1	5103	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

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-
*06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

01	T. A.		3242	-0-	3242	9086	232 4	1 9	3006	2	Y	4	4	1			-0-
02	T. A.		3434	-0-	3434	12520	100 3	1 9	3331	2	Y	3	3	1			-0-
03	T. A.		2004	-0-	2004	14524	26 2	1 9	1976	2	Y	2	2	1			-0-
04	T. A.		977	-0-	977	15501	15 1	1 9	961	2	Y	1	1	1			-0-
05	19833	X	4332	-0-	-15501	-0-	70 4	1 9	4258	2	Y	4	4	1			-0-
*06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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 #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 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
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-
*06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	125	1	6996	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

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									
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	79	1	4413	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

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-
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	54	1	3006	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	76	1	2022	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

*01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	902	1	11798	2	Y	526	521	1			16
							2	4	579	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									
*06	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	260	1	14546	2	Y	411	414	1			12
							452	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

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-
*06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	21	1	1188	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

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-
*06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	36	1	2032	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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-
06	3510	X	864	-0-	-2646	-0-	15	1	849	2	N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

01	T. A.		374	-0-	374	777	56 2	1 9	316	2	N	2	2	1			-0-
02	T. A.		428	-0-	428	1205	102 2	1 9	324	2	N	2	2	1			-0-
03	T. A.		327	-0-	327	1532	31 1	1 9	295	2	N	1	1	1			-0-
04	T. A.		7245	-0-	7245	8777	120 32	1 9	7093	2	N	29	28	1			1
05	8874	X	97	-0-	-8777	-0-	1 51	1 9	45	2	N	46	46	1			1
06	450	X	95	-0-	-355	-0-	1 52	1 9	42	2	N	47	47	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

01	11470	X	7899	-0-	-3571	-0-	557 105	1 9	7237	2	N	95	94	1			3
02	10360	X	8248	-0-	-2112	-0-	378 89	1 9	7781	2	N	81	82	1			2
03	11470	X	9395	-0-	-2075	-0-	119 118	1 9	9158	2	N	107	105	1			4
04	11100	X	8341	-0-	-2759	-0-	131 97	1 9	8113	2	N	88	90	1			2
05	11346	X	9818	-0-	-1528	-0-	158 106	1 9	9554	2	N	96	95	1			3
06	9090	X	7510	-0-	-1580	-0-	131 81	1 9	7298	2	N	74	75	1			2

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

*12	40455	X	7766	-0-	-32689	-0-	44 124	1 9	7598	2	N	113	111	1			2
01	40455	X	101	-0-	-40354	-0-	1 2	1 9	98	2	N	2	4	1			-0-
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-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*06	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	109 1956	1 9	17532	2	Y	1778	1785	1			51

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	9030		NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19350		NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT					-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	31372 #	28989	-0-	-2383	-0-	240 870	1 9	27879	2	N	791	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
*06	30532	30532	-0-	-0-	-0-	161 899	1 9	29472	2	N	817	815	1			23

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		60802	-0-	60802 B	72149	244	1	58773	2	N	1623	1606	1			33
							1785	9									
*12	1350		41921	-0-	40571 B	112720	147	1	40436	2	N	1216	1227	1			22
							1338	9									
*01	1652		24749	-0-	23097 B	135817	81	1	24668	2	N	-0-	22	1			-0-
*02	7278	N	22746	-0-	15468 B	151285	65	1	22681	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 151285																	
03	0	N	22873	-0-	22873 B	174158	68	1	22805	2	N	-0-					-0-
04	0		19590	-0-	19590 B	193748	63	1	19030	2	N	452	443	1			9
							497	9									
05	0		17334	-0-	17334 B	211082	59	1	16860	2	N	377	376	1			10
							415	9									
06	0		14145	-0-	14145 B	225227	54	1	13754	2	N	306	308	1			9
							337	9									

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

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-
06	T. A.		-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

*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

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
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					263

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	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
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-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	87	1	2014	2	N	30	154	1			26
							33	9									

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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

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
06	840	X	761	-0-	-79	-0-	50	1	711	2	N	-0-					120

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5340	X	1415	-0-	-3925	-0-	92	1	1312	2	N	10					204
							11	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

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
06	14B DENY		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	2820	X	1801	-0-	-1019	-0-	1801	2			N	-0-					152

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
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
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					53

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

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
06	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

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	673	-0-	-102	-0-	446	2	227	9	N	206	358	1	2	8	25
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					25

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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-
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

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
06	T. A.		1810	-0-	1810	3886	217	1	1593	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

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-
*06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	502	1	3674	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

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									
06	3000	X	1732	-0-	-1268	-0-	169	1	1242	2	Y	292	323	1			-0-
							321	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

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									
*06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1	1667	2	Y	62	68	1			-0-
							68	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 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
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									
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	182	1	1336	2	Y	215	238	1			-0-
							237	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2955	N	2721	-0-	-234	-0-	323	1	2364	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136	1	1000	2	Y	246	272	1			-0-
							271	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

01	3162	X	123	-0-	-3039	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					23
02	2856	X	246	-0-	-2610	-0-	21	1	196	2	Y	26	25	1			24
							29	9									
03	3007	X	742	-0-	-2265	-0-	87	1	646	2	Y	8	9	1			23
							9	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	6789	X	5987	-0-	-802	-0-	574	1	5411	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
02	5964	X	3527	-0-	-2437	-0-	343	1	3149	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
03	6603	X	1207	-0-	-5396	-0-	142	1	1046	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	822	1	5637	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	663	1	4744	2	Y	36	35	1			3
							40	9									
06	5100	X	3761	-0-	-1339	-0-	448	1	3279	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									

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
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									
*06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	32	34	1			1
							35	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

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-
06	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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
	01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
	02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	641	2	Y	4	4	1			3
	03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	551	2	Y	3	3	1			3
	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
*06		824	N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	725	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	133 3	1 9	1258	2	Y	3	4	1			-0-
	02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	97 6	1 9	893	2	Y	5	4	1			1
	03	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	142 33	1 9	1054	2	Y	30	31	1			-0-
	04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	177 69	1 9	1216	2	Y	63	57	1			6
	05	3000	N	1756	-0-	-1244	218	203 100	1 9	1453	2	Y	91	89	1			8
*06		1809	N	1591	-0-	-218	-0-	181 85	1 9	1325	2	Y	77	85	1			-0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	446	1	3263	2	Y	65	68	1			-0-
							72	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

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-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

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									
06	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	441	1	3228	2	Y	206	227	1			-0-
							227	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

01	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	155 4	1 9	1467	2	Y	4	8	1			-0-
02	2408	N	557	-0-	-1851	-0-	54 9	1 9	494	2	Y	8	8	1			-0-
03	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	188 8	1 9	1394	2	Y	7	7	1			-0-
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-
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

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-
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	4712	-0-	-7130	-0-	445 69	1 9	4198	2	Y	63	68	1			-0-
02	10696	X	1096	-0-	-9600	-0-	105 24	1 9	967	2	Y	22	21	1			1
03	5270	X	281	-0-	-4989	-0-	32 15	1 9	234	2	Y	14	15	1			-0-
04	3210	X	182	-0-	-3028	-0-	20 28	1 9	134	2	Y	25	23	1			2
05	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	2 2	1 9	14	2	Y	2	2	1			2
06	3210	X	219	-0-	-2991	-0-	22 35	1 9	162	2	Y	32	34	1			-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

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-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	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 #: 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
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									
06	4290	X	3512	-0-	-778	-0-	410	1	3001	2	Y	92	102	1			-0-
							101	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

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
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

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-
06	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

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-
06	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 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
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									
06	2550	X	2101	-0-	-449	-0-	252	1	1846	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	#	2913	-0-	-373	-0-	650	1	2263	2	N	-0-					269
02	2828	#	1443	-0-	-1385	-0-	475	1	962	2	N	5					274
							6	9									
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
*06	3075	R	3075	-0-	-0-	-0-	750	1	2325	2	N	-0-					274

BRAYTON (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

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

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

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-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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

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-
*06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	452	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

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
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									
06	750	N	510	-0-	-240	-0-	30	1	438	2	N	38					158
							42	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

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
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									
06	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	150	1	1227	2	N	241	367	1	1	8	78
							265	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

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
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									
06	1410	#	1296	-0-	-114	-0-	150	1	963	2	N	166	179	1			162
							183	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	171	1	414	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

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									
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	61	2	Y	23	25	1			27
							25	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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									
06	780	N	254	-0-	-526	-0-	67	1	161	2	Y	24	28	1			29
							26	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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									
06	1410	N	624	-0-	-786	-0-	175	1	424	2	N	23	18	1			21
							25	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

	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
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
*06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	696 59	1 9	1683	2	Y	54	60	1			67

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

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-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

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									
06	960	N	518	-0-	-442	-0-	145	1	349	2	Y	22	56	1			68
							24	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

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									
06	3960	X	3144	-0-	-816	-0-	251	1	2870	2	N	21	22	1			19
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

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-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

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-
06	480	X	116	-0-	-364	-0-	9	1	105	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
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									
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	2	1	1			2
							2	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	180	1	2063	2	N	14	11	1			13
							15	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

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
*06	2820	X	1927	-0-	-893	-0-	155	1	1772	2	Y	-0-					38

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	2363	2	N	2					4
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	1923	2	N	6	7	1			3
03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	51 4	1 9	1556	2	N	4	6	1			1
04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	73 1	1 9	2052	2	N	1					2
05	2449	X	911	-0-	-1538	-0-	32 1	1 9	878	2	N	1					3
06	2370	X	2056	-0-	-314	-0-	72 3	1 9	1981	2	N	3	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2220	X	1677	-0-	-543	-0-	1677	2			Y	-0-					93

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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

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
06	1350	N	899	-0-	-451	-0-	899	2			N	-0-					111

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

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
*06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	2	11	9	N	10					162

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

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
*06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	283	1	1848	2	Y	-0-					71

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 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
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									
06	2400	N	2180	-0-	-220	-0-	289	1	1891	2	Y	-0-					75

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1530	X	1202	-0-	-328	-0-	153	1	1049	2	N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3990	X	3392	-0-	-598	-0-	432	1	2960	2	N	-0-					13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1260	X	898	-0-	-362	-0-	114	1	778	2	N	5					115
							6	9									

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

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-
*06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1218	1	8339	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

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-
06	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

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
06	4200		-0-	-0-	-4200	-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

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-
*06	3000	N	1848	-0-	-1152	1370	1848	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
06	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

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

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

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
*06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					89

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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
06	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7590	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

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-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	1380	X	1041	-0-	-339	-0-	144 6	1 9	891	2	N	5					154

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	1890	X	1351	-0-		-539	-0-	633	1	699	2	N	17					45
								19	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	7140	X	6598	-0-		-542	-0-	910	1	5645	2	N	39					166
								43	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
*06	170	X	170	-0-		-0-	-0-	77	1	85	2	N	7					33
								8	9									

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	1110	X	797	-0-		-313	-0-	379	1	418	2	N	-0-					146

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 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
01	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	23 76	1 9	2835	2	N	69					121
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	29 61	1 9	2672	2	N	55					176
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	43 70	1 9	2943	2	N	64	207	1			33
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	44 59	1 9	2651	2	N	54					87
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	43 59	1 9	2724	2	N	54					141
06	2970	X	2448	-0-	-522	-0-	38 54	1 9	2356	2	N	49	165	1			25

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

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 2	1 9	496	2	N	2					17
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	311	3	N	2					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					15
06	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

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	1 9	989	2	N	1					16
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	3	N	-0-					16
06	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

*01	620	N	583	-0-	-37	-0-	46	1	537	2	Y	-0-					42
*02	560	N	541	-0-	-19	-0-	44	1	497	2	Y	-0-					42
*03	589	N	550	-0-	-39	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					42
*04	450	N	166	-0-	-284	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					42
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	29	1			13
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	4311	-0-	4311	8822	269	1	4039	3	N	3					24
							3	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8822					N	NO RPT					24

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

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
06	4740	X	3419	-0-	-1321	-0-	3400	2	19	9	Y	17					37

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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-
06	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

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
06	5850	X	4948	-0-	-902	B	-0-	4901	2	47	9	N	43					189

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

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
06	T. A.		12698	-0-	12698	B	41532	12560	2	138	9	N	125					162

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

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
*06	8620	X	8620	-0-	-0-	B	-0-	8590	2	30	9	N	27					292

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

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
06	5100	X	4548	-0-	-552	B	-0-	4507	2	41	9	N	37					130

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

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
06	13260	X	10529	-0-	-2731	B	-0-	10496	2	33	9	N	30					126

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	X	1416	-0-	-264 B	-0-	1416	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10776	X	10776	-0-	-0- B	-0-	10776	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	1620	#	112	-0-	-1508	-0-	112	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	3	N	-0-					32

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516

JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	2280 X	1959	-0-	-321	-0-	1920	2	39	9	Y	35	33	1			15

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	5400 X	4562	-0-	-838	-0-	4461	2	101	9	Y	92	87	1			117

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 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
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
06	5430	X	4648	-0-	-782	-0-	4527	2	121	9	Y	110	104	1			51

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

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
06	15600	X	11852	-0-	-3748	-0-	11591	2	261	9	Y	237	224	1			41

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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
06	9480	X	7881	-0-	-1599	-0-	7801	2	80	9	N	73	168	1			114

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

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									
06	2730	X	2380	-0-	-350	-0-	163	1	2210	2	N	6					298
							7	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	14	1	185	2	N	5					70
							6	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

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
*06	1897	N	1384	-0-	-513	-0-	95	1	1289	2	Y	-0-					58

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

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									
06	990	X	769	-0-	-221	-0-	52	1	700	2	N	15					172
							17	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	11					150
							12	9									

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	175	1			234
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	34	1			268
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	91	45	1			314

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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									
*06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2432	2	N	-0-					140

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 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
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	122	1	719	2	N	-0-					60
*02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					60
*03	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	10	1	416	2	N	-0-					60
*04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	896	2	20	9	N	18					78
*05	651	N	545	-0-	-106 B	-0-	79	1	466	2	N	-0-					78
06	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	26	1	354	2	N	-0-	65	1			13

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	#	1072	-0-	-8	-0-	171	1	887	2	N	13					158
							14	9									

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

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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

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
*06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					112

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

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									
06	12900	X	11896	-0-	-1004	-0-	817	1	11059	2	N	18					168
							20	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

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
06	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

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
*06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	N	-0-					98

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					137

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	510	X	491	-0-	-19	-0-	34	1	454	2	N	3					243
							3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	40	1	535	2	N	6					268
							7	9									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

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-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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-
06	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	248	1	2839	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

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-
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

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-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

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

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 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
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									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
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-
06	24180		18906	-0-	-5274	B	88567	1560	1	17346	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	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
*01	1663	R	1663	-0-	-0-		-0-	115	1	1545	2	N	3	3	1			-0-
								3	9									
*02	2604	#	347	-0-	-2257		-0-	23	1	323	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	2883	#	1443	-0-	-1440		-0-	105	1	1337	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*04	3120	#	3081	-0-	-39		-0-	201	1	2874	2	N	5	4	1			1
								6	9									
05	3224	#	2412	-0-	-812		-0-	186	1	2226	2	N	-0-	1	1			-0-
*06	2385	R	2385	-0-	-0-		-0-	165	1	2220	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15611	-0-	15611 B	26502	206	1	15291	3	N	104	178	1			48
							114	9									
02	5464		14264	-0-	8800 B	35302	187	1	13969	3	N	98					146
							108	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35302																	
03	7989		12382	-0-	4393 B	39695	202	1	12074	3	N	96	177	1			65
							106	9									
04	7731		15115	-0-	7384 B	47079	202	1	14763	3	N	136	174	1			27
							150	9									
05	61491	X	14412	-0-	-47079 B	-0-	206	1	14103	3	N	94					121
							103	9									
*06	14368	X	14368	-0-	-0- B	-0-	203	1	14074	3	N	83	177	1			27
							91	9									

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
01	0	N	16113	-0-	16113 B	-18353	1112	1	14905	2	N	87					292
							96	9									
*02	8677	N	15293	-0-	6616 B	-11737	1007	1	14174	2	N	102	197	1			197
							112	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11737																	
*03	12524		17577	-0-	5053 B	-6684	1275	1	16136	2	N	151	195	1			153
							166	9									
*04	12120		17900	-0-	5780 B	-904	1167	1	16543	2	N	173	188	1			138
							190	9									
*05	18452	X	19356	-0-	904 B	-0-	1485	1	17740	2	N	119	193	1			64
							131	9									
*06	21791	X	21791	-0-	-0- B	-0-	1504	1	20165	2	N	111					175
							122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	3515 R	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	5130 #	1390	-0-	-3740	-0-	1390	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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
06	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

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
06	900	X	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

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
06	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
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
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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
06	DELQ PR	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
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-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	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
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
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	8400	X	7402	-0-	-998	-0-	7394	2	8	9	N	7	179	1			45

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
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-
06	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	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
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
06	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
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
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	294	319	1			9

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	3660	#	3114	-0-	-546	-0-	202	1	2912	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	9300	X	8335	-0-	-965	-0-	539	1	7778	2	Y	16	20	1			31
							18	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

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-
06	3420	X	3101	-0-	-319	-0-	201	1	2900	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
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									
06	4380	X	3437	-0-	-943	-0-	222	1	3208	2	Y	6	20	1			31
							7	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

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-
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	51	1	739	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

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-
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	224	1	3227	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

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									
06	2280	X	398	-0-	-1882	-0-	26	1	371	2	Y	1	8	1			12
							1	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	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
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									
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	2	Y	5	12	1			18
							6	9									

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

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-
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	32	1	825	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

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-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

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-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	65	1	941	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
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-
06	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

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
06	2160	X	1699	-0-	-461	-0-	64	1	1629	2	Y	5					200
							6	9									

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

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

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

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
01	4464	X	2111	-0-	-2353	-0-	139 2	1 9	1970	2	Y	2	2	8			-0-
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-
*06	2194	X	63	-0-	-2131	-0-	7	1	56	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
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-	40 118	1 9	443	2	Y	107	23	1			84
04	4110	X	300	-0-	-3810	-0-	28 11	1 9	261	2	Y	10	69	1			25
05	3875	X	369	-0-	-3506	-0-	35 6	1 9	328	2	Y	5	27	1			3
06	2490	X	296	-0-	-2194	-0-	31 3	1 9	262	2	Y	3					6

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

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
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									
*06	4306	X	1651	-0-	-2655	-0-	175	1	1476	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

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									
06	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	231	1	1944	2	N	2					2
							2	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
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									
06	1890	X	1358	-0-	-532	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

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									
*06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	177	1	1489	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

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									
06	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	173	1	1195	2	N	-0-					72

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

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
06	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	311	1	2150	2	N	-0-					61

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	131	1	906	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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
06	14B2	EXT	23	-0-	23	948	3	1	20	2	N	-0-			22

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

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							
*06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	275	1	1901	2	N	3			114
							3	9							

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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							
06	810	X	699	-0-	-111	-0-	88	1	611	2	N	-0-			105

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
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									
*06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	467	1	795	2	N	-0-					37

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

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									
06	4110	X	3777	-0-	-333	-0-	1462	1	2306	2	N	8					162
							9	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

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-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

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
*06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	611	1	1039	2	N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

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
06	480	X	13	-0-	-467	-0-	2	1	11	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
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-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	136	1	938	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
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									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	24	1	166	2	N	-0-					161

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	570	X	287	-0-	-283	-0-	36	1	251	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
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
06	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	140	1	970	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
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
*06	360	N	81	-0-	-279	-0-	9	1	62	2	Y	9					152
							10	9									

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
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
06	1440	X	372	-0-	-1068	-0-	47	1	325	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
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									
06	3720	X	2569	-0-	-1151	-0-	325	1	2244	2	N	-0-					82

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	X	1257	-0-	-153	-0-	159	1	1098	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
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-
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	356	1	2459	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	17	1	116	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
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
06	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

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	510	N		259	-0-	-251	-0-	33	1	226	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
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
06	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

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	1050	N		1033	-0-	-17	-0-	177	1	856	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
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-
06	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

O	ALLOW		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	1290	X		1054	-0-	-236	-0-	33	1	1020	2	N	1	2	1			1
								1	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
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									
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	561	2	Y	-0-					73

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

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									
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	54	1	399	2	Y	1					47
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	96	1	2939	2	N	3	5	1			71
							3	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
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									
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	1	2	1			1
							1	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	125	1	920	2	Y	12					101
							13	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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	1	969	2	Y	15					127
							17	9									
05	2123	N	947	-0-	-1176	-0-	155	1	772	2	Y	18					145
							20	9									
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	196	1	1447	2	Y	-0-					145

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

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-
06	60	X	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

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-
06	240	X	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	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
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
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	41	1	305	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	288	1	2125	2	Y	-0-					2

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

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-
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	808	1	2289	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

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-
06	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

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									
06	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	226	1	1665	2	Y	1					101
							1	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	219	1	1843	2	N	1					1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	461	1	3884	2	Y	5					5
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2010	X	796	-0-	-1214	-0-	84	1	710	2	Y	2					2
							2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6630	X	4742	-0-	-1888	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
*06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8					13

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
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-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

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-
06	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

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-
06	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
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	1	5	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
*06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	44	1	17	2	Y	28	29	1			9
							31	9									

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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19588					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-
06	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

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-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	115	1	46	2	Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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	30212	-0-	11577	B	83353	281 1225	1 9	28706	2	N	1114	1064	1			215
06	18960	28137	-0-	9177	B	92530	272 1124	1 9	26741	2	N	1022	1100	1			137

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

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
*06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	451	1	271	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

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-
06	210	X	152	-0-	-58	-0-	53	1	99	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

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-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	15	1	28	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
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-
06	90	X	44	-0-	-46	-0-	16	1	28	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
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-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
06	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
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-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	16	1	28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	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-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	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-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

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-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	23	1	42	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

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 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
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-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	9840	X	6802	-0-	-3038	-0-	6801	2	1	9	Y	1	2	1			54

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 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
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-
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2116	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	162	1	2851	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

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
06	1920	X	666	-0-	-1254	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	1	1			1

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

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-
06	4170	X	1003	-0-	-3167	-0-	54	1	949	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

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-
06	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	557	1	9827	2	Y	26	9	1			19
							29	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

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
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	162	1	2857	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

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-
06	3690	X	964	-0-	-2726	-0-	52	1	912	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

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-
06	2340	X	1738	-0-	-602	-0-	93	1	1645	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

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-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

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-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

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									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	231	1	4071	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

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-
*06	3000	N	5199	-0-	2199	2199	279	1	4920	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	303	1	5357	2	Y	7	3	1			4
							8	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

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-
06	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	223	1	3937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

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									
06	5910	X	5341	-0-	-569	-0-	286	1	5054	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4710	X	3042	-0-	-1668	-0-	163	1	2879	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	190	1	3350	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

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-
06	2160	X	2094	-0-	-66	-0-	112	1	1982	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

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
06	3150	X	2726	-0-	-424	-0-	146	1	2580	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

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-
06	4380	X	3855	-0-	-525	-0-	207	1	3648	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	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
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
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	Y	21	8	1			14
							23	9									

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
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-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	23	1	407	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
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-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	22	1	391	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
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									
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	68	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	201	1	3556	2	Y	-0-					-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
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									
06	3000	X	1287	-0-	-1713	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-	1	1			1

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
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-
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	79	1	1403	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
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									
*06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	312	1	5503	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
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
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	166	1	2932	2	Y	60	21	1			40
							66	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	3930	X	728	-0-	-3202	-0-	39	1	689	2	Y	-0-	1	1			1

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
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-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	173	1	3059	2	Y	-0-					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
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									
06	3360	X	2327	-0-	-1033	-0-	125	1	2201	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3240	X	1775	-0-	-1465	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-					-0-

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
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	179	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	210	1	3076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	215	1	3230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	220	1	3307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	176	1	3110	2	Y	-0-					-0-

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
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	53	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	42	1	738	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
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-
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	27	1	480	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

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-
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

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									
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	187	1	3301	2	Y	17	6	1			13
							19	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

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									
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	23	1	402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	4980	X	3804	-0-	-1176	-0-	204	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

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

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1397	-0-	-927	-0-	89	1	1307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3131	X	1109	-0-	-2022	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	760	-0-	-2068	-0-	48	1	711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	61	1	913	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	X	647	-0-	-717	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
*06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	X	1087	-0-	-203	-0-	58	1	1028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

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

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

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

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
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 1 9		997 2		Y	1	1	1			-0-
*06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9		1320 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

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

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

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-
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

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

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

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-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	3000	N	3183	-0-	183	183	170	1	3004	2	Y	8	3	1			6
							9	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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-
06	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

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

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

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

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

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-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

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

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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	289	2	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6 2	1 9	86	2	Y	2	1	1			1
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	5 1	1 9	80	2	Y	1	2	1			-0-
04	360	X	98	-0-	-262	-0-	6 1	1 9	91	2	Y	1					1
05	372	X	92	-0-	-280	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1
06	300	X	90	-0-	-210	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

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
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-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	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
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-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

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-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

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

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

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-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

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									
06	11970	X	8994	-0-	-2976	-0-	482	1	8510	2	N	2	1	1			8
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	142	1 9	2160	2	Y	1	1	1			-0-
02	2380	X	2188	-0-	-192	-0-	140	1 9	2047	2	Y	1					1
03	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	136	1 9	2049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	X	1695	-0-	-525	-0-	106	1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2210	-0-	-130	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

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	126	-0-	-1052	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					10
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	1360	1	1443	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

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	338	N	124	-0-	-214	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					43
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

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	1173	-0-	-36	-0-	40	1	1133	2	N	-0-					22
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	442	1	469	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	2	N	-0-					47
06	2400	X	1931	-0-	-469	-0-	994	1	937	2	N	-0-					47

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

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
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	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

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-
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

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-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

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
06	1920	X	1151	-0-	-769	-0-	62	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

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-
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	138	1	2443	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

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-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

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-
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

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

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

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-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	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

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

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

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	198	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	X	1932	-0-	-336	-0-	122	1	1795	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	196	1	2947	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	201	1	3012	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3317	X	3277	-0-	-40	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-	1	1			1
06	3120	X	1547	-0-	-1573	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
*06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	109	1	1925	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

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

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
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-
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

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

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

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-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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-
06	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

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

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									
*06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	138	1	2436	2	N	1					4
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

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-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	49	18	1			32
							54	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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

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

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
06	1770	X	958	-0-	-812	-0-	17	1	941	2	N	-0-					15

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

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

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

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

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

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

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

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

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

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

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

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

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

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

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

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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-
06	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

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

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
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					18

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

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

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
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
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	2	Y	-0-					9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

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

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

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

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
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
*06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	861	1	5894	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

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

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

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

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

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
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
06	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	192	1	2488	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
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-
06	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
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-
06	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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

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
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	646	2	Y	1					7
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

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

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

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

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

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
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-
06	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
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-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4590	X	2145	-0-	-2445	-0-	115	1	2030	2	Y	-0-	8	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	148	1	2606	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	16	1	282	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	153	1	2697	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

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-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

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-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

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									
06	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	289	1	5095	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

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									
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	-0-	2	1			11

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
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-
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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-
06	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

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
*06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	55	1	976	2	Y	-0-	3	1			3

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

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-
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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-
06	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
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

01	4774	X	3950	-0-	-824	-0-	243	1	3706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4032	X	3627	-0-	-405	-0-	231	1	3394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	253	1	3813	2	Y	1					2
							1	9									
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	251	1	3770	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	4061	X	3808	-0-	-253	-0-	231	1	3577	2	Y	-0-	1	1			1
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	183	1	3239	2	Y	1					2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

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

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

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

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	171	1	2606	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	173	1	2542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	186	1	2800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	173	1	2592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3007	X	1894	-0-	-1113	-0-	115	1	1779	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1992	-0-	-918	-0-	107	1	1885	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

01	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

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-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

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-
06	5100	X	2388	-0-	-2712	-0-	128	1	2259	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	462				N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

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-
*06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

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									
06	3960	X	3185	-0-	-775	-0-	171	1	3013	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

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-
06	540	N	267	-0-	-273	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	139	1	2457	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
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-
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	71	1	1253	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
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									
06	8910	X	4390	-0-	-4520	-0-	235	1	4153	2	Y	2	1	1			4
							2	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
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-
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-

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
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									
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	167	1	2954	2	Y	1	6	1			11
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	36	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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									
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	508	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
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-
06	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	1860	N	1110	-0-	-750	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

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-
06	1860	X	999	-0-	-861	-0-	999	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

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
*06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	Y	27	10	1			18
							30	9									

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

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-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

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-
06	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

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-
06	3240	X	222	-0-	-3018	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

01	10943	X	8671	-0-	-2272	-0-	534	1	8135	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
02	9632	X	7799	-0-	-1833	-0-	497	1	7296	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	9920	X	8570	-0-	-1350	-0-	534	1	8033	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
04	8400	X	6246	-0-	-2154	-0-	390	1	5852	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
05	8680	X	1588	-0-	-7092	-0-	96	1	1492	2	Y	-0-	2	1			5
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
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	477	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3216	-0-	-2426	-0-	198	1	3016	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4564	X	697	-0-	-3867	-0-	43	1	625	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	270	1	4067	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	309	1	4639	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	298	1	4620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	242	1	4265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2632	-0-	-1460	-0-	162	1	2469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3024	X	436	-0-	-2588	-0-	28	1	406	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1581	X	382	-0-	-1199	-0-	24	1	357	2	Y	1					3
							1	9									
04	2550	X	204	-0-	-2346	-0-	13	1	189	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	146	1	2262	2	Y	-0-	1	1			3
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	208	1	3671	2	Y	-0-					3

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	6600	X	6305	-0-	-295	-0-	338	1	5966	2	Y	1	5	1			11
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4590	X	2381	-0-	-2209	-0-	128	1	2252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1733	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3600	X	2056	-0-	-1544	-0-	110	1	1935	2	Y	10	4	1			6
							11	9									

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	63	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	79	1	1159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	71	1	1073	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1590	X	252	-0-	-1338	-0-	16	1	235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	77	1	1186	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1036	-0-	-284	-0-	56	1	980	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	46	1	813	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
01	1240	N	970	-0-	-270	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	720	-0-	-428	-0-	46	1	672	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1230	X	1137	-0-	-93	-0-	71	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
05	961	X	945	-0-	-16	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					1
06	2190	X	614	-0-	-1576	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					1

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
01	6479	X	5811	-0-	-668	-0-	358	1	5451	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	5488	X	4645	-0-	-843	-0-	296	1	4346	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	294	1	4426	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	329	1	4941	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	340	1	5265	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	271	1	4786	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
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-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 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
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									
06	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	153	1	2698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

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
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

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-
06	3450	X	2227	-0-	-1223	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

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-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

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-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	295	1	5204	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	46	1	820	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
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
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

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-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

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-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

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									
*06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	309	1	5455	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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-
06	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

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

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

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
*06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	243	1	4293	2	Y	-0-					12

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

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
06	1710	X	968	-0-	-742	-0-	52	1	916	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 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
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
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-					6

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
06	4830	X	3646	-0-	-1184	-0-	195	1	3450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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-
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	2550	X	1231	-0-	-1319	-0-	66	1	1165	2	Y	-0-					-0-

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
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									
06	15270	X	13521	-0-	-1749	-0-	725	1	12795	2	N	1	2	1			3
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	555	1	9800	2	N	2	1	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

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-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-
06	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

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
06	3120	X	3088	-0-	-32	-0-	164	1	2902	2	Y	20	7	1			14
							22	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

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-
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	15	5	1			10
							17	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

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-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

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									
06	13140	X	11235	-0-	-1905	-0-	602	1	10632	2	N	1	2	1			3
							1	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

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-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

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-
06	1230	X	1163	-0-	-67	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	3348	X	2449	-0-	-899	-0-	151	1 9	2297	2	N	1	2	1			-0-
02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	143	1 9	2097	2	N	1					1
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	136	1 9	2051	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2346	2	N	1	1	1			-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	138	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2056	-0-	-74	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-

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
01	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	261	1 9	3983	2	N	1	2	1			-0-
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	238	1 9	3493	2	N	2	1	1			1
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	251	1 9	3786	2	N	1					2
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	238	1 9	3581	2	N	1					3
05	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	217	1 9	3368	2	N	1	1	1			3
06	4110	X	3875	-0-	-235	-0-	208	1 9	3666	2	N	1					4

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
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	317	1 2 9	4825	2	N	2	3	1			2
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	278	1 3 9	4074	2	N	3	4	1			1
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	355	1 2 9	5340	2	N	2	1	1			2
04	5910	X	3369	-0-	-2541	-0-	210	1 2 9	3157	2	N	2	1	1			3
05	6107	X	3388	-0-	-2719	-0-	205	1 1 9	3182	2	N	1	1	1			3
06	5520	X	2040	-0-	-3480	-0-	109	1 1 9	1930	2	N	1	1	1			3

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
01	3379	X	2626	-0-	-753	-0-	162	1 9	2463	2	N	1	2	1			-0-
02	2688	X	2070	-0-	-618	-0-	132	1 9	1937	2	N	1					1
03	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	148	1 9	2221	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	136	1 9	2044	2	N	1	1	1			-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	200	1	3090	2	N	-0-					-0-
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	195	1	3447	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

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-
06	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	127	1	2244	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

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-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

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-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

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
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43	1	1445	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

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

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
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-
06	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

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									
06	510	X	390	-0-	-120	-0-	48	1	342	2	N	-0-					7

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

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									
06	1170	X	434	-0-	-736	-0-	53	1	380	2	N	1					7
							1	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

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									
06	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	164	1	1170	2	N	2					15
							2	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

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
06	3690	X	2963	-0-	-727	-0-	501	1	2462	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	323					N	140					256

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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
06	5070	N	4916	-0-	-154	B	-0-	4861	2	55	9	Y	50				169

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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	450	1	5383	2	N	48	182	1			58
							53	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9210	X	6950	-0-	-2260	-0-	540	1	6366	2	N	40					188
							44	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
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									
06	930	X	661	-0-	-269	-0-	75	1	579	2	N	6					69
							7	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
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									
06	5010	X	1912	-0-	-3098	-0-	270	1	1603	2	N	35					150
							39	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9060	X	7137	-0-	-1923	-0-	360	1	6752	2	N	23					164
							25	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4530	X	3779	-0-	-751	-0-	255	1	3443	2	N	74					105
							81	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. (I) GAS 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	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									
06	8160	X	6784	-0-	-1376	-0-	450	1	6224	2	N	100	22	1			143
							110	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. (I) GAS 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	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									
06	10290	X	9322	-0-	-968	-0-	450	1	8795	2	N	70	185	1			92
							77	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

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
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									
06	1350	X	742	-0-		-608	-0-	75	1	648	2	N	17					157
								19	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

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
01	6231	X	5059	-0-		-1172	-0-	330	1	4664	2	N	59	184	1			72
								65	9									
02	5628	X	4693	-0-		-935	-0-	330	1	4329	2	N	31					103
								34	9									
03	6231	X	4572	-0-		-1659	-0-	330	1	4166	2	N	69					172
								76	9									
04	5520	X	4425	-0-		-1095	-0-	330	1	4012	2	N	75	182	1			65
								83	9									
05	5394	X	4345	-0-		-1049	-0-	330	1	3987	2	N	25					90
								28	9									
06	5040	X	4140	-0-		-900	-0-	330	1	3768	2	N	38					128
								42	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

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
01	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	240	1	3879	2	N	8					65
								9	9									
02	3444	X	3082	-0-		-362	-0-	240	1	2839	2	N	3					68
								3	9									
03	3813	X	3394	-0-		-419	-0-	240	1	3144	2	N	9					77
								10	9									
04	3990	X	3227	-0-		-763	-0-	240	1	2976	2	N	10					87
								11	9									
05	4123	X	3395	-0-		-728	-0-	240	1	3146	2	N	8					95
								9	9									
06	3990	X	3312	-0-		-678	-0-	240	1	3061	2	N	10					105
								11	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

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
01	4588	X	3911	-0-		-677	-0-	255	1	3641	2	N	14					91
								15	9									
02	4144	X	3350	-0-		-794	-0-	255	1	3073	2	N	20					111
								22	9									
03	4588	X	3583	-0-		-1005	-0-	255	1	3267	2	N	55					166
								61	9									
04	4140	X	3524	-0-		-616	-0-	255	1	3200	2	N	63					229
								69	9									
05	4278	X	3460	-0-		-818	-0-	255	1	3169	2	N	33	184	1			78
								36	9									
06	3780	X	3200	-0-		-580	-0-	255	1	2895	2	N	45					123
								50	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	24488	-0-	-6202	-0-	360	1	23378	2	N	682	749	1			110
							750	9									
02	27020	X	21542	-0-	-5478	-0-	360	1	20508	2	N	613	561	1			162
							674	9									
03	29729	X	23090	-0-	-6639	-0-	360	1	22061	2	N	608	560	1			210
							669	9									
04	27300	X	21805	-0-	-5495	-0-	360	1	20878	2	N	515	562	1			163
							567	9									
05	26815	X	20887	-0-	-5928	-0-	360	1	19992	2	N	486	559	1			90
							535	9									
06	23700	X	17689	-0-	-6011	-0-	360	1	16870	2	N	417	350	1			157
							459	9									

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
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	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	690	1	7437	2	N	106	175	1			83
							117	9									
*05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	690	1	7474	2	N	100					183
							110	9									
*06	7946		7946	-0-	-0-	-0-	690	1	7153	2	N	94	179	1			98
							103	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

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

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6210	X	5439	-0-	-771	-0-	5439	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

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
06	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

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
*06	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

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-		
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-		

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

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		
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	98	1	622	2	Y	3					14		
						3	9											

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

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

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

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
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	1345	2	8	9	Y	7					37

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

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
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	38	1	238	2	Y	1					7
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

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
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	2	Y	-0-					19

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	118	1	746	2	Y	5					23
							6	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

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-
06	1380	N	929	-0-	-451	-0-	244	1	685	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

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-
06	780	N	497	-0-	-283	-0-	131	1	366	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	350	-0-	350	6837	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	374	-0-	374	7211	58	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	396	-0-	396	7607	58	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	375	-0-	375	7982	20	1	347	2	Y	7					7
							8	9									
*05	14B2	EXT	347	-0-	347	8329	19	1	328	2	Y	-0-					7
06	14B2	EXT	353	-0-	353	8682	48	1	303	2	Y	2					9
							2	9									

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

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
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	386	1	2438	2	Y	-0-					160

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	555	-0-	-189	-0-	62	1	194	2	Y	1	1	8			72
							298	3	1	9							
02	504	X	436	-0-	-68	-0-	45	1	10	2	Y	-0-					72
							381	3									
03	558	X	449	-0-	-109	-0-	49	1	10	2	Y	-0-					72
							390	3									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83	1	60	2	Y	-0-					72
							556	3									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					72
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	208	1	650	2	Y	-0-					38
							1000	3									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	169	1	37	2	Y	1	1	8			38
							1437	3	1	9							
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	185	1	39	2	Y	-0-					38
							1485	3									
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	196	1	141	2	Y	-0-					38
							1304	3									
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	242	1	41	2	Y	-0-					38
							1537	3									
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	236	1	134	2	Y	-0-					38
							1216	3									

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
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
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	19	1	188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	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
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-
06	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	662	1	6232	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 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
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-
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	343	1	3227	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
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
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	554	1	3054	2	N	-0-					1

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
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-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2070	N	1795	-0-	-275	-0-	172	1	1623	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	427	1	4026	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	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
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-
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	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
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-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	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
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-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	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
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-
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	157	1	1480	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	83	1	785	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

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-
06	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	361	1	3400	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	576	1	5341	2	Y	-0-					16

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

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
06	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	484	1	2667	2	Y	-0-					44

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

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-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	171	1	943	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

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-
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

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-
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

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-
06	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

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
06	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	202	1	1583	3	N	-0-					7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
06	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	606	1	4758	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
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-
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					35

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	356	1 9	2807	3	N	1	1	8			18
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	283	1 9	2385	3	N	1	1	8			18
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	310	1 9	2484	3	N	1	1	8			18
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	324	1	2314	3	N	-0-					18
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	355	1 9	2428	3	N	1	1	8			18
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	302	1	2369	3	N	-0-					18

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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-
06	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

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-
06	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

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 9	979	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

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 9	2460	3	N	1	1	8			-0-
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-
06	2670	N	2388	-0-	-282	-0-	270	1	2118	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					45

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

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-
*06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

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-
*06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

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-
*06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

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-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

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-
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

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-
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

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-
06	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

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
*06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					3

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10312 - 10538

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
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					28

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

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-
06	4380	X	4047	-0-	-333	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	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
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
*06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	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
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-
*06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
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
06	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	3828	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
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
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	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
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
06	8640	X	6468	-0-	-2172	-0-	6468	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	1140	N	553	-0-	-587	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

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
06	6990	X	5747	-0-	-1243	-0-	5747	2			Y	-0-					5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

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
06	3840	X	2170	-0-	-1670	-0-	2170	2			Y	-0-					22

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

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-
06	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

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
06	2760	X	1825	-0-	-935	-0-	1825	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

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
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

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
06	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	2			Y	-0-					19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

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
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

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-
*06	3000	N	3552	-0-	552	2314	3552	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

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-
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

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-
06	9450	X	8099	-0-	-1351	-0-	8099	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

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-
06	5100	X	4046	-0-	-1054	-0-	4046	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

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-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

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-
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	262	1	3737	3	N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

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-
06	T. A.		739	-0-	739	2213	739	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

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-
06	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

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-
*06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

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-
06	2130	N	1444	-0-	-686	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	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

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-
06	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

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-
06	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

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-
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

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-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

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-
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	13560	X	12171	-0-	-1389	-0-	12171	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
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-
*06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	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
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-
06	13320	X	12514	-0-	-806	-0-	12514	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	726	-0-	-264	-0-	238	1	488	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	29430	X	25360	-0-	-4070	-0-	25360	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					9

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11910	X	10286	-0-	-1624	-0-	10286	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
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
*06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-	7	1			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	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
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-
06	2280	N	1991	-0-	-289	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	166	1	3287	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
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-
06	10080	X	4672	-0-	-5408	-0-	225	1	4447	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
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-
*06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	382	1	783	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
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-
06	1770	N	1161	-0-	-609	-0-	56	1	1105	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
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-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	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
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-
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

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-
*06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	399	1	7904	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

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-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

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-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

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-
06	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3484	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

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-
*06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 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
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-
06	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3870	X	961	-0-	-2909	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 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
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-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	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
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-
*06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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
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
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2951	2			Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	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
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-
*06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	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
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-
06	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	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
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
06	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3093	2			Y	-0-					1

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	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
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
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	1	1			-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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
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-
06	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9900	X	8797	-0-	-1103	-0-	8797	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
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-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
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-
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

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-
06	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

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-
06	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

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-
*06	3000	N	4078	-0-	1078	1078	4078	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

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-
*06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

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-
*06	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	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 #: 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
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-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

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-
06	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

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-
06	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

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-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

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-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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
*06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	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
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-
*06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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
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-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	2281	-0-	-359	-0-	2281	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
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-
*06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	660	1	2234	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

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
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					1

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

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-
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	583	1	1972	2	N	21					21
							23	9									

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

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-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

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-
06	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 #: 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
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
06	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	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
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
06	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
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-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
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-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1484	2	78	9	N	71	71	1			-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
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-
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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
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-
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	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
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
06	1620	X	216	-0-	-1404	-0-	216	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
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-
*06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	382	1	7570	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
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-
*06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	6750	X	6487	-0-	-263	-0-	6487	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
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-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
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
06	1140	X	797	-0-	-343	-0-	797	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
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-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	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
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-
06	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-

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
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	19	1			-0-
							1	9									
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	455	1	2971	2	Y	4					4
							4	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 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
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-
06	18930	X	16421	-0-	-2509	-0-	16421	2			N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 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
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-
06	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 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
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
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	Y	-0-					8

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 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
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	14	1			2
							1	9									
06	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	483	1	3152	2	Y	2					4
							2	9									

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4410	X	2768	-0-	-1642	-0-	50	1	2718	2	Y	-0-					4

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	1			-0-
							2	9									
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	88	1	4760	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	1			-0-
							1	9									
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	127	1	829	2	Y	2					2
							2	9									

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
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-
*06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	379	1	2472	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

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
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	111	1	692	2	Y	-0-					7

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

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	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	619	2	Y	1					1
							1	9									

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

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
06	4920	X	4403	-0-	-517	-0-	4403	2			Y	-0-	3	1			-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

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-
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	330	1	2153	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

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-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-	6	1			-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1541	2	Y	1					1
							1	9									

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
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	94	1			26
							6	9									
*06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	1885	1	12299	2	Y	6					32
							7	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
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-
06	13320	X	11573	-0-	-1747	-0-	11573	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
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-
06	1920	N	1229	-0-	-691	-0-	59	1	1170	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
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-
*06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	4680	X	4163	-0-	-517	-0-	4163	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
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-
06	3180	X	2387	-0-	-793	-0-	2387	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
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-	7	1			-0-
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	14	1	776	2	Y	-0-					-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
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
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	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
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	2	1			2
							1	9									
06	2280	N	2085	-0-	-195	-0-	38	1	2047	2	Y	-0-					2

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
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	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	37	1	1989	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	97	2			N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

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

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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	4	1			-0-
							1	9									
*06	21330	X	14899	-0-	-6431	-0-	1243	1	13656	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

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-
*06	6020	X	2071	-0-	-3949	-0-	101	1	1970	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	3810 X	2999	-0-	-811	-0-	2999	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
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
06	5280 X	5182	-0-	-98	-0-	5182	2			N	-0-					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
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-
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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
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-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	182	1			150

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

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
*06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10711	2	2	9	N	2					44

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
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
06	870	X	158	-0-	-712	-0-	158	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	166	1	182

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

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
06	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
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-
06	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
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
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1920	#	1505	-0-	-415	-0-	1498	2	7	9	N	6					123

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
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	4702	-0-	-878	-0-	182	1	4514	3	N	5					146
							6	9									
*06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					146

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	44	1	2131	3	N	1					33
							1	9									
*06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					33

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
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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1686	3	N	1					35
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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
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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
06	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

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	3					72
							3	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

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	3158	-0-	-3631	-0-	122	1	3023	3	N	12					142
							13	9									
*06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					142

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

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	3775	X	938	-0-	-2837	-0-	36	1	902	3	N	-0-					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-					-0-
06	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
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	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	136	1	3238	3	N	-0-					-0-
*06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	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
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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	N	-0-					29
06	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
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	37	1	917	3	N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	966	X	44	-0-	-922	-0-	2	1	42	3	N	-0-					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	78	1	1860	3	N	-0-					-0-
06	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

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1306	3	N	4					131
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1830	3	N	5					99
							6	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

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	4962	-0-	-1734	-0-	207	1	4743	3	N	11					83
							12	9									
*06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					83

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 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
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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3013	3	N	1			123
							1	9							
*06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			123

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 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
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1215	3	N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3091	-0-	-815	-0-	130	1	2960	3	N	1			21
							1	9							
*06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			21

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-			68
06	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
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	10	1	851	3	N	-0-					40
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

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	#	472	-0-	-148	-0-	12	1	460	3	N	-0-					-0-
*06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-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

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-
06	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
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	132 1 11 9	200	2	N	10						73
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162 1 19 9	222	2	N	17						90
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78 1 8 9	110	2	N	7						97
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9	44	2	N	7						104
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	5						109
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17 1 118 9	23	2	N	107	194	1				22

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	346 1 55 9	518	2	N	50						190
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	451 1 36 9	616	2	N	33						223
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	425 1 46 9	593	2	N	42	190	1				75
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	456 1 68 9	519	2	N	62						137
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	275 1 92 9	571	2	N	84						221
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	442 1 125 9	600	2	N	114						335

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

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-
06	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1530	#	1282	-0-	-248	-0-	487	1	661	2	N	122	365	1			208
							134	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	#	2000	-0-	-400	-0-	840	1	1140	2	N	18					139
							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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	198	-0-	198	1099	56	1	142	2	N	-0-					-0-
*02	1000	N	220	-0-	-780	319	31	1	189	2	N	-0-					-0-
*03	984	N	665	-0-	-319	-0-	60	1	605	2	N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	68	1	481	2	N	-0-					-0-
*05	682	N	523	-0-	-159	-0-	71	1	452	2	N	-0-					-0-
*06	0		254	-0-	254 B	254	47	1	207	2	N	-0-					-0-

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
01	0	W	31	-0-	31	1063	9	1	22	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	9	-0-	9	1072	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	0	W	89	-0-	89	1161	8	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	1932		104	-0-	-1828	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	1023	#	119	-0-	-904	-0-	16	1	103	2	N	-0-					-0-
*06	0		62	-0-	62 B	62	12	1	50	2	N	-0-					-0-

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
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
*06	3000	N	3227	-0-	227	227	417	1	2810	2	Y	-0-					150

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

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-
*06	1050	N	845	-0-	-205	-0-	108	1	727	2	Y	9					9
							10	9									

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	609	1	3277	2	Y	-0-					-0-
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	624	1	3736	2	Y	-0-					-0-
*06	4145		4145	-0-	-0-	-0-	530	1	3569	2	Y	42					42
							46	9									

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	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
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-
06	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
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-
06	T. A.	1485	-0-	1485	7179	452	1	1033	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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	1			-0-
							1	9									
*06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	734	1	5642	2	N	-0-					-0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

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	1			-0-
							11	9									
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	405	1	3113	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	613	-0-	613	1107	613	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	468	-0-	468	1575	468	2			N	-0-					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

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									
*06	4577	R	4577	-0-	-0-	-0-	511	1	3862	3	N	185	193	1			177
							204	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	735	N	146	-0-	-589	-0-	146	2			N	-0-	5	5			112
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			107
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			102
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2015 - WELL PLUGGED

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3000	N	7557	-0-	4557	10378	5812	2	1745	9	N	1586	1872	1			164

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

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-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

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									
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	198	1	1254	2	Y	27	29	1			4
							30	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	291	1	1842	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

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									
06	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	376	1	2384	2	Y	53	52	1			6
							58	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

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-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	7	1	43	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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									
06	1800	N	262	-0-	-1538	-0-	9	1	251	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	139	1	3844	2	N	33	48	1			6
							36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	N	5	6	1			1
							6	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 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
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									
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1372	2	N	12	18	1			2
							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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-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									
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	Y	573	489	1			100
							630	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

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-
06	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

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-
06	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

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									
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	141	1	3633	3	Y	139	76	1			247
							153	9									

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 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
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									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1205	3	Y	33	28	1			44
							36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	751	3	Y	29	25	1			32
							32	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	3030		NO RPT	-0-	-3030	-0-	N	NO RPT					-0-
05	18786		NO RPT	-0-	-18786	-0-	N	NO RPT					-0-
06	18180		NO RPT	-0-	-18180	-0-	N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	535	1	14478	3	Y	260	230	1			77
							286	9									
*05	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	522	1	13636	3	Y	261	285	1			53
							287	9									
06	12960		12710	-0-	-250	-0-	465	1	11996	3	Y	226	189	1			90
							249	9									

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
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									
06	14010	X	13797	-0-	-213	-0-	496	1	12803	3	Y	453	379	1			198
							498	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
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									
*06	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	587	1	15158	3	Y	578	484	1			285
							636	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

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
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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	14B DENY	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

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

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
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
06	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10140	#	NO RPT	-0-	-10140	-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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									
*06	720	N	601	-0-	-119	-0-	58	1	486	2	N	52					259
							57	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

*07	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					192
*08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					192
*09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	167	1			25
*10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
06	12000	X	11541	-0-	-459	-0-	1208	1	9835	2	Y	453	619	1			117
							498	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

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									
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	202	1	1644	2	Y	90	123	1			23
							99	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	484 167	1 9	3297	2	N	152	191	1	1	7	265
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	436 146	1 9	2064	2	N	133	189	1			209
03	3100	N	3394	-0-	294	294	476 180	1 9	2738	2	N	164	186	1	1	8	186
04	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	451 332	1 9	2591	2	N	302	184	1	1	8	303
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	482 81	1 9	2727	2	N	74	191	1			186
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	463 199	1 9	2536	2	N	181	180	1	1	8	186

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

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
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1425	2	83	9	N	75	180	1			142

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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	2356	857	-0-	-1499	-0-	94 19	1 9	744	2	Y	17					246
02	2128	1012	-0-	-1116	-0-	111 45	1 9	856	2	Y	41	195	1			92
03	2356	1550	-0-	-806	-0-	126 30	1 9	1394	2	Y	27					119
04	2280	1539	-0-	-741	-0-	140 50	1 9	1349	2	Y	45					164
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	191 51	1 9	1561	2	Y	46					210
*06	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	168 29	1 9	1408	2	Y	26	182	1			54

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	3	1	122	2	Y	-0-						-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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

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	9616		33615	-0-	23999	B	380192	799	1	32367	2	Y	382	382	1				-0-
								29	4	420	9								
06	37952		NO RPT	-0-	-37952	B	342240					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

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										
06	8850		6376	-0-	-2474		-0-	401	1	5410	3	Y	514	522	1				237
								565	9										

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	11190	X	7275	-0-	-3915 B	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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-
06	4770	X	4615	-0-	-155 B	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

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-
*06	34708	X	9334	-0-	-25374 B	-0-	1121	1	8213	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

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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORTEZ (2530) //CONT.// 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	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
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	663 55	1 9	1872	2	N	50					214
02	2660	X	2442	-0-	-218	-0-	668 43	1 9	1731	2	N	39					253
03	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	746 62	1 9	1874	2	N	56	192	1			117
04	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	731 55	1 9	1805	2	N	50					167
05	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	774 56	1 9	1756	2	N	51					218
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	739 45	1 9	1648	2	N	41	189	1			70

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17639	X	14823	-0-	-2816	-0-	118 233	1 9	14472	2	Y	212	196	1			102
02	14364	X	13416	-0-	-948	-0-	140 187	1 9	13089	2	Y	170	111	1			161
03	15903	X	13092	-0-	-2811	-0-	186 143	1 9	12763	2	Y	130	243	1			48
04	15030	X	7748	-0-	-7282	-0-	126 48	1 9	7574	2	Y	44					92
05	15531	X	9623	-0-	-5908	-0-	147 76	1 9	9400	2	Y	69	108	1			53
06	14370	X	9550	-0-	-4820	-0-	151 121	1 9	9278	2	Y	110					163

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	178 216	1 9	21829	2	Y	196	181	1			94
02	25256	X	7025	-0-	-18231	-0-	74 73	1 9	6878	2	Y	66	82	1			78
03	27962	X	548	-0-	-27414	-0-	8 2	1 9	538	2	Y	2	73	1			7
04	26070	X	1604	-0-	-24466	-0-	25 54	1 9	1525	2	Y	49					56
05	24521	X	1119	-0-	-23402	-0-	16 63	1 9	1040	2	Y	57	76	1			37
06	21510	X	872	-0-	-20638	-0-	14 12	1 9	846	2	Y	11					48

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	108 47	1 9	1455	3	N	43					115
02	1876	X	715	-0-	-1161	-0-	61 26	1 9	628	3	N	24	2	8			137
03	2077	X	710	-0-	-1367	-0-	68 23	1 9	619	3	N	21	1	8			157
04	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	85 39	1 9	912	3	N	35	9	8			183
05	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	140 122	1 9	1313	3	N	111	4	8			290
06	1560	X	1372	-0-	-188	-0-	129 28	1 9	1215	3	N	25	172	1	10	8	133

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	19	1	177	3	N	-0-					77

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3960	X	2470	-0-	-1490	-0-	231	1	2170	3	Y	63	112	1			83
							69	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10088 - 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
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									
*06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	Y	34	60	1			79
							37	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	558	3	N	18					55
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	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
*06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					37

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
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
*06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					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
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									
*06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	6					183
							7	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
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									
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	488	1	3538	2	N	53	146	1			90
							58	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
06	360	X	357	-0-	-3	-0-	43	1	314	2	N	-0-					27

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
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									
*06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	333	1	2416	2	N	32					212
							35	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
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									
06	300	X	133	-0-	-167	-0-	13	1	94	2	N	24					109
							26	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
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
*06	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	48	1	347	2	N	-0-					84

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	256	1	1860	2	N	83					308
							91	9									

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
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
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	408	2	N	6					24
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	177	1	396	2	N	6					74
							7	9									

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
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									
06	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	256	1	1860	2	N	30	97	1			115
							33	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
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									
*06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	423	1	3071	2	N	-0-					127

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
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									
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	454	1	1018	2	N	10					163
							11	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	322	1	1859	2	N	11	2	8			69
							12	9									
*02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	295	1	1692	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	346	1	2143	2	N	1	1	8			69
							1	9									
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	304	1	1992	2	N	12	1	8			80
							13	9									
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	269	1	1728	2	N	10	2	8			88
							11	9									
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	10					98
							11	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		136	-0-	136	328	10	1	117	3	Y	8					14
							9	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					14

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1502	-0-	1502	3515	10	1	1447	3	Y	41					72
							45	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3515					Y	NO RPT					72

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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									
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	140	1	960	2	N	4					99
							4	9									

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

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
06	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

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
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

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
*06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	131	1	895	2	N	-0-					146

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

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-
06	450	N	115	-0-	-335	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	44700	X	3677	-0-	-41023	-0-	3677	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
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-
*06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	34108	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
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-
06	36510	X	22092	-0-	-14418	-0-	22092	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

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-
06	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

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-
06	29550	X	3222	-0-	-26328	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

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-
06	9630	X	8333	-0-	-1297	-0-	8333	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	270	X	266	-0-	-4	-0-	34	1	232	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

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									
*06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	431	1	2953	2	N	-0-					144

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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									
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	2	N	-0-					198

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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
06	0	X	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

01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	106	1	2480	2	N	224	194	1					291
							246	9											
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	117	1	3065	2	N	-0-							291
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119	1	3034	2	N	1	180	1		1	8		111
							1	9											
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	110	1	1927	2	N	10							121
							11	9											
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	2	N	72	173	1					20
							79	9											
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	283	1	3540	2	N	31							51
							34	9											

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
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									
06	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	257	1	3213	2	N	20					80
							22	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

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
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	160	1	1093	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

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-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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-
06	9300	#	8279	-0-	-1021	-0-	911	1	7368	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
06	330	N	9	-0-	-321	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	11	1	33	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
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
06	4320		1122	-0-	-3198	-0-	1122	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
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
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	86	1	256	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
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
06	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
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									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	128	1	382	2	N	-0-					114

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

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
06	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	470	1	1407	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

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
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	128	2	270	9	N	245	362	1			75

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
06	19380	#	9428	-0-	-9952	-0-	448	1	8933	2	N	43	195	1			67
							47	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

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-
*06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

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
06	8010	X	4778	-0-	-3232	-0-	4710	2	68	9	Y	62					122

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

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-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
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
*06	0		189	-0-	189 B	189	189	2			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
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									
*06	0		20317	-0-	20317 B	152150	540	1	19742	2	N	32					82
							35	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
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-
*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	25418	2	41	9	Y	37	19	1			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
06	24510	X	22246	-0-	-2264	-0-	22210	2	36	9	Y	33	46	1			34

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

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-
06	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

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
06	870	N	379	-0-	-491	-0-	378	2	1	9	Y	1					26

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
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
06	3630	X	2434	-0-	-1196	-0-	2427	2	7	9	Y	6					47

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

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
06	9390	X	3786	-0-	-5604	-0-	3780	2	6	9	Y	5					87

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

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-
*06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	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

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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
06	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
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
06	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
01	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	66 26	1 9	1952	2	Y	24					135
02	2296	N	1866	-0-	-430	-0-	82 4	1 9	1780	2	Y	4					139
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2327	2	Y	-0-					139
04	2490	X	2067	-0-	-423	-0-	96 6	1 9	1965	2	Y	5	104	1			40
05	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	102 11	1 9	2197	2	Y	10					50
06	2340	X	2321	-0-	-19	-0-	87 15	1 9	2219	2	Y	14	39	1			25

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
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-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	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

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-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

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									
*06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	241	1	6122	2	Y	24	118	1			43
							26	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

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-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

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-
*06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	106	1	2704	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

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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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
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-
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

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
06	19080	X	9251	-0-	-9829	-0-	9208	2	43	9	Y	39					115

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

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-
06	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

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
06	600	N	357	-0-	-243	B	-5154	128	1	229	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

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-
*06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	5928	1	10614	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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-
*06	2691	N	2639	-0-	-52	-0-	946	1	1693	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
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-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	477	1	854	2	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
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-
06	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	923	1	1652	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
06	1140	N	122	-0-	-1018	-0-	122	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-
06	14B DENY		3935	-0-	3935	11986	3935	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
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	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	80	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3714	-0-	714	714	526	1	3188	2	Y	-0-					-0-

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
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	152	-0-	-251	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	20491 X	19235	-0-	-1256	-0-	673	1	18562	2	Y	-0-					-0-
06	19500 X	18474	-0-	-1026	-0-	2618	1	15856	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

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-
06	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

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	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	58	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

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	527 N	504	-0-	-23	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
06	510 N	197	-0-	-313	-0-	28	1	169	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

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	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	520	1	14350	2	N	-0-			-0-
*06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

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	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	26997	2			N	-0-			1
*06	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-			1

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

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	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1868	2	N	-0-			-0-
*06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

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	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	294	1	8098	2	N	-0-			-0-
*06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

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	22672	-0-	-1570	-0-	1109	1	21563	2	N	-0-			-0-
*06	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	3575	1	21651	2	N	-0-			-0-

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
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							
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	338	1	641	2	Y	1			6
							1	9							

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

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							
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	117	1	700	2	Y	1			9
							1	9							

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

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-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

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									
06	7920	X	6829	-0-	-1091	-0-	980	1	5848	2	Y	1					9
							1	9									

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

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									
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					3

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

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									
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	430	2	Y	2					15
							2	9									

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

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									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	80	1	477	2	Y	1					12
							1	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2640	X	1253	-0-	-1387	-0-	180	1	1072	2	Y	1					9
							1	9									

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
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									
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	18	1	110	2	Y	-0-					8

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	341	1	2036	2	Y	1					12
							1	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
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									
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	Y	1					9
							1	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	202	1	1204	2	Y	1					9
							1	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
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									
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	150	1	896	2	Y	1					6
							1	9									

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	224	1	1339	2	Y	1					9
							1	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
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									
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	130	1	774	2	Y	1					14
							1	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
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									
06	1140	N	413	-0-	-727	-0-	58	1	347	2	N	7					15
							8	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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									
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	1					4
							1	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
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									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					3

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
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									
06	2130	X	1680	-0-	-450	-0-	241	1	1438	2	Y	1					9
							1	9									

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	N	877	-0-	-233	-0-	126	1	750	2	Y	1					12
							1	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	Y	1					12
							1	9									

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

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									
06	4650	X	2170	-0-	-2480	-0-	311	1	1859	2	Y	-0-					35

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

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									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	36	1	986	2	N	2	4	1			1
							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

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-
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	354	1	3615	2	Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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

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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	Y	5					22

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	Y	5					24

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
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
06	330	X	265	-0-	-65	-0-	32	1	233	2	N	-0-					80

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

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

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 #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 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
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									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	128	2	Y	1					69
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 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
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-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 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
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
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	61	1	452	2	Y	-0-					68

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
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									
06	T. A.		204	-0-	204	436	24	1	176	2	Y	4					89
							4	9									

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 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
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
*06	150	X	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 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
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-
06	1230	X	251	-0-	-979	-0-	8	1	242	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

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
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8					46

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

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

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

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									
06	570	X	107	-0-	-463	-0-	3	1	104	2	N	-0-	1	1			-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

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-
06	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	261	1	1550	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					25

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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									
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	94	1	131	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

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-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

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									
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	413	X	27	-0-	-386	-0-	11 2	1 9	14	2	Y	2	3	1			2
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	118	2	Y	2	2	1			2
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	293	2	Y	2	2	1			2
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
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	315	2	Y	1	1	1			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
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-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	84	1	188	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	3	3	1			4

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
06	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

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

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-
06	630	N	461	-0-	-169	-0-	66	1	395	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

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

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

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									
*06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	847	1	5034	2	Y	180	119	1			214
							198	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	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-
*06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	288	1	1709	2	Y	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

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
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-
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	329	1	740	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 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
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-
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	262	1	1559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
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-
*06	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	465	1	1046	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

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
01	10297		949	-0-	-9348	-0-	949	2			N	-0-					14
02	2156	#	946	-0-	-1210	-0-	946	2			N	-0-					14
*03	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					14
04	1830	#	629	-0-	-1201	-0-	629	2			N	-0-					14
05	1302	#	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					14
*06	1020	#	216	-0-	-804	-0-	216	2			N	-0-					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

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
06	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

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-
06	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

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									
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	8	4	1			9
							9	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

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-
06	270	N	199	-0-	-71	B	-0-	6	1	193	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
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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

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

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	748	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 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
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
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	684	2	N	-0-					105

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 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
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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					96

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 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
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
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	83	1	883	2	N	18					120
							20	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

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

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	21					317

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
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
06	3480	#	2815	-0-	-665	B -665	2815	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
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
06	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

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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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
06	DELQ PR	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

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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

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-
*06	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	190	1	12712	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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
*06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					34

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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-
*06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	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

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-
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	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

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-
06	11160	X	120	-0-	-11040	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	8730	X	8144	-0-	-586	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

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-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

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-
*06	25523	X	8330	-0-	-17193	-0-	8330	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06		158	N		158	-0-	-0-	-0-			158	3	Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06		73	N		73	-0-	-0-	-0-			73	3	Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		3063	X		3063	-0-	-0-	-0-	3005	3	58	9	Y	53					68
*06		2790	X		2689	-0-	-101	-0-	2643	3	46	9	Y	42	46	1			64

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3609	3	25	9	Y	23	25	1			40

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3353	-0-	-181	-0-	3229	3	124	9	N	113					157
*06	3570	X	3289	-0-	-281	-0-	3164	3	125	9	N	114	121	1			150

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT		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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	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
01	1426	N	987	-0-	-439	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					69
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	Y	10	62	1			17
							11	9									
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	61	1	418	2	Y	6					23
							7	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	102	1	849	2	Y	39	51	1			11
							43	9									
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	130	1	1064	2	Y	11					22
							12	9									
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	213	1	1929	2	Y	-0-					22

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
01	279	X	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					13
02	252	X	215	-0-	-37	-0-	25	1	184	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	279	X	194	-0-	-85	-0-	24	1	162	2	Y	7					11
							8	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	181	2	Y	5					11
							6	9									
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	Y	-0-					11

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
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									
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					5

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - P/A 05/01/15

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11646	-0-	-3947	-0-	645 37	1 9	10964	3	Y	34	39	1			9
02	14084	X	13450	-0-	-634	-0-	730 57	1 9	12663	3	Y	52	38	1			23
03	15593	X	12203	-0-	-3390	-0-	727 21	1 9	11455	3	Y	19	35	1			7
04	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	702 6	1 9	11410	3	Y	5	7	1			5
05	14911	X	13312	-0-	-1599	-0-	771 7	1 9	12534	3	Y	6	10	1			1
06	14400	X	13744	-0-	-656	-0-	794 7	1 9	12943	3	Y	6	5	1			2

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
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-
06	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	13947	R	13947	-0-	-0-	-0-	686	1	12940	3	Y	292	247	1			61
							321	9									
02	11472	R	11472	-0-	-0-	-0-	608	1	10763	3	Y	92	96	1			57
							101	9									
03	11537	R	11537	-0-	-0-	-0-	664	1	10768	3	Y	95	127	1			25
							105	9									
04	13500	#	8432	-0-	-5068	-0-	473	1	7922	3	Y	34	34	1			25
							37	9									
05	13950	#	7282	-0-	-6668	-0-	407	1	6827	3	Y	44	60	1			9
							48	9									
06	13500	#	5785	-0-	-7715	-0-	327	1	5433	3	Y	23	25	1			7
							25	9									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61	1	990	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5175		18107	-0-	12932	12932	909	1	16954	3	Y	222	181	1			41
							244	9									
12	32085		22264	-0-	-9821	3111	964	1	20946	3	Y	322	309	1			54
							354	9									
01	32085		12553	-0-	-19532	-0-	697	1	11739	3	Y	106	129	1			31
							117	9									
02	28980		11352	-0-	-17628	-0-	608	1	10570	3	Y	158	119	1			70
							174	9									
03	32085		6547	-0-	-25538	-0-	392	1	6043	3	Y	102	143	1			29
							112	9									
04	31050		9016	-0-	-22034	-0-	529	1	8422	3	Y	59	51	1			37
							65	9									
05	32085		8539	-0-	-23546	-0-	499	1	7955	3	Y	77	99	1			15
							85	9									
06	31050		7926	-0-	-23124	-0-	453	1	7417	3	Y	51	52	1			14
							56	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5347		5347	-0-	-0-	-0-	311	1	5008	3	Y	25	19	1			15
							28	9									
*05	5025		5025	-0-	-0-	-0-	291	1	4699	3	Y	32	41	1			6
							35	9									
*06	4526		4526	-0-	-0-	-0-	258	1	4242	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	986	1	15617	3	Y	53	48	1			37
							58	9									
*05	19463		19463	-0-	-0-	-0-	1154	1	18234	3	Y	68	91	1			14
							75	9									
*06	18577		18577	-0-	-0-	-0-	1067	1	17437	3	Y	66	63	1			17
							73	9									

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
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
06	1740	#	1367	-0-	-373	-0-	1356	2	11	9	N	10					90

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	328	1	80	2	Y	-0-					5

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

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
06	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

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
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1032	1	252	2	Y	-0-					55

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

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
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	438	1	137	2	Y	-0-					10

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

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
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	886	1	278	2	Y	-0-					8

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 #: 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
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									
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	503	1	157	2	Y	-0-					9

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

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
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	587	1	143	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

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
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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

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
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	238	1	75	2	Y	-0-					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14198	X	1006	-0-	-13192	-0-	48 3	1 9	955	3	Y	3	13	1			3
02	12824	X	310	-0-	-12514	-0-	17 7	1 9	286	3	Y	6	6	1			3
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-
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	187	1	3082	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

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
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*06	17636	17636	-0-	-0-	5833	976	1	16660	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

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
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					13

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

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
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	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

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
06	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	10500	X	9716	-0-	-784	-0-	618	1	8965	2	Y	121	89	1			86
							133	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	309	1	4476	2	Y	279	202	1			198
							307	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 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
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-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1410	X	1398	-0-	-12	-0-	262	1	1132	2	N	4					110
							4	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					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

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

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125 111	1 9	3305	3	Y	101	94	1	2	8	27
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-
*06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 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
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-
06	2880	X	1917	-0-	-963	-0-	91	1	1826	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	233 12	1 9	6281	3	Y	11	2	8			30
02	6468	X	5794	-0-	-674	-0-	150 13	1 9	5631	3	Y	12	23	1	1	6	18
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 9	1 9	6105	3	Y	8	18	1			8
06	6270	X	5816	-0-	-454	-0-	275 12	1 9	5529	3	Y	11	7	1			12

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	93	1	1882	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-	1	1			-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 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
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
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3240	#	1979	-0-	-1261	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
06	2970	#	2528	-0-	-442	-0-	150	1	2284	3	N	80	87	1			8
							6	4	88	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
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	225	2	N	-0-					33
*08	372	N	371	-0-	-1	-0-	128	1	243	2	N	-0-					33
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					33
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	2	N	-0-					33
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	167	1	260	2	N	-0-					33
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	153	1	267	2	N	-0-					33
*01	403	N	386	-0-	-17	-0-	141	1	245	2	N	-0-					33
*02	392	N	331	-0-	-61	-0-	129	1	202	2	N	-0-					33
*03	434	N	97	-0-	-337	-0-	52	1	45	2	N	-0-					33
*04	360	N	203	-0-	-157	-0-	94	1	109	2	N	-0-					33
*05	372	N	323	-0-	-49	-0-	127	1	196	2	N	-0-					33
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	175	2	N	-0-					33

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
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
06	1950	#	1672	-0-	-278	-0-	94	1	1578	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
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
06	T. A.		278	-0-	278	798	15	1	263	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
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
06	2070	#	1559	-0-	-511	-0-	87	1	1472	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	209	1	298	2	N	8					110
							9	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	#	121	-0-	-359	-0-	50	1	71	2	N	-0-					170

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	726	R	726	-0-	-0-	-0-	289	1	411	2	N	24					124
							26	9									

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
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									
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	87	1	124	2	N	5					131
							6	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
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									
*06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	143	1	204	2	N	11					144
							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

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	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

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-
06	3570	#	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

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									
06	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

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							
06	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					20

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

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							
06	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					8

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

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									
06	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					7

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

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							
06	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					6

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

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-
06	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

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							
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					19

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

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							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
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-
06	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

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							
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

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							
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

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							
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

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							
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
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							
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
06	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					14

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
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							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					4

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					17

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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							
06	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					13

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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							
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					3

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
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							
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					9

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	400					Y	NO RPT					2

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
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							
06	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					18

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 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
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							
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					13

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32799					Y	NO RPT					17

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

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-
06	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

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							
06	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					22

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

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									
06	5610	X	5118	-0-	-492	-0-	593	1	4513	2	N	11					90
							12	9									

EL PAVO (VICKSBURG 8250) //CONT.// 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

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-
06	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

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
06	3750	X	2920	-0-	-830	-0-	449	1	2470	3	Y	1	1	1			31
							1	9									

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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
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
06	4050	X	4046	-0-	-4	-0-	622	1	3423	3	N	1	6	1			8
							1	9									

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
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
06	3990	X	3437	-0-	-553	-0-	515	1	2838	3	N	76	183	1			66
							84	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	148	1	812	3	N	117	173	1			102
							129	9									

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	101	1	559	3	N	18	58	1			26
							20	9									

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

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
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
*06	3000	N	10907	-0-	7907	7907	1665	1	9173	3	N	63	46	1			30
							69	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	419	1	2307	3	N	62	169	1			36
							68	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

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
06	31380	X	30978	-0-	-402	-0-	4759	1	26208	3	N	10	11	1			5
							11	9									

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	630 X	581	-0-	-49	-0-	580 2	1 9	N	1			98

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 N	544	-0-	-45	-0-	190 1 28 9	326 2	N	25			210
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
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	131 1	300 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	785	1	1797	2	N	-0-					282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
06	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

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
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1145	1	2622	2	N	-0-					285

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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
06	1260	X	465	-0-	-795	-0-	141	1	324	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC //CONT.// 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 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
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-
06	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

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-
06	2970	X	764	-0-	-2206	-0-	241	1	523	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	252	1	546	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

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-
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	342	1	742	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

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-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	406	1	881	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

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-
06	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	349	1	757	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

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-
06	1620	N	387	-0-	-1233	-0-	122	1	265	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	268	1	582	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

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-
06	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

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-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	146	1	317	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

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-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	411	1	892	2	N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1410	X	109	-0-	-1301	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

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-
*06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	2171	1	16683	2	N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

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-
06	1470	N	278	-0-	-1192	-0-	32	1	246	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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

VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

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	1			-0-
05	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	4325	1	20960	2	N	-0-					-0-
06	24000 X	22968	-0-	-1032	-0-	2645	1	20323	2	N	-0-					-0-

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

01	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_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) //CONT.// 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1 9	432	2	Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		477	-0-	477	916	11	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	916					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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		83	-0-	83	83	2 1	1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
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	624	X	93	-0-	-531	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	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

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

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

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 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
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	#	29186	-0-	-7797	-0-	894	1	27985	2	Y	255	255	1			-0-
							26	4	281	9							
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) //CONT.// 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
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	71592	R	51170	-0-	-20422	-0-	1558	1	48764	2	Y	727	727	1			-0-
							48	4	800	9							
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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
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	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -1860290					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -1860290					Y	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	B -232775					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

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.	139	-0-	139	274	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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-
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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-
06	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

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-
06	1020 N	533	-0-	-487	-0-	124	1	409	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6480	X	4784	-0-	-1696	-0-	1108	1	3676	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	133	N	15	-0-	-118	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	479	1	10128	3	Y	99	77	1			55
							109	9									
06	9720		8522	-0-	-1198	-0-	371	1	7954	3	Y	179	176	1			58
							197	9									

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
06		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	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

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
06		25 N	-0-	-0-	-25 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

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									
06		17430 X	6141	-0-	-11289	-0-	262	1	5613	3	Y	242	280	1			88
							266	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

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									
*06		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	379	1	7097	3	Y	74	74	1			167
							81	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	249 779	1 9	3628	3	Y	708	701	1			217
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	348 627	1 9	5127	3	Y	570	665	1			122
03	6696	X	4771	-0-	-1925	-0-	207 156	1 9	4408	3	Y	142	231	1			33
04	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	226 156	1 9	4352	3	Y	142	134	1			41
05	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	239 142	1 9	5048	3	Y	129	103	1			67
06	5430	X	5028	-0-	-402	-0-	221 65	1 9	4742	3	Y	59	98	1			28

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
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-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	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
01	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	161	1	2353	2	Y	23					74
							25	9									
02	3164	X	2455	-0-	-709	-0-	174	1	2263	2	Y	16					90
							18	9									
03	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	202	1	2663	2	Y	24	94	1			20
							26	9									
04	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	188	1	2332	2	Y	22					42
							24	9									
05	3131	X	2528	-0-	-603	-0-	186	1	2325	2	Y	15					57
							17	9									
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	197	1	2436	2	Y	24					81
							26	9									

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
01	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	95	1	1395	2	Y	26					64
							29	9									
02	1512	X	1302	-0-	-210	-0-	91	1	1188	2	Y	21					85
							23	9									
03	1643	X	1469	-0-	-174	-0-	102	1	1338	2	Y	26	91	1			20
							29	9									
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	89	1	1110	2	Y	7					27
							8	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1504	2	Y	19					46
							21	9									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	96	1	1203	2	Y	13					59
							14	9									

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
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-
06	2220	N	362	-0-	-1858	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	1770	X	892	-0-	-878	-0-	45	1	847	3	Y	-0-					10

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
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
06	540	X	477	-0-	-63	-0-	477	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	89	1	295	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 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
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-
*06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	311	1	6667	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	330	1	7076	3	Y	49	49	1			17
							54	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	-0-	4	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1380	N	549	-0-	-831	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	199	1	4260	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	116	1	2496	3	Y	13	22	1			7
							14	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
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									
*06	3000	N	3206	-0-	206	956	139	1	2980	3	Y	79	92	1			29
							87	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
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									
06	1740	X	961	-0-	-779	-0-	41	1	890	3	Y	27	65	1			21
							30	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	2818	-0-	-182	1580	125	1	2674	3	Y	17	13	1			4
							19	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	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
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-
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	13	1	289	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	22	26	1			7
							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

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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

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		35	-0-	-7	222	35	2				N	-0-					-0-
04		60	-0-	-60	162						N	-0-					-0-
05		62	-0-	-62	100						N	-0-					-0-
*06		60	-0-	-60	40						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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	N	7					65

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
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
*06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	N	13					202

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	6540 X	6052	-0-	-488	-0-	1097	1	4955	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

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-
06	2310 X	941	-0-	-1369	-0-	941	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	X	717	-0-	-93	-0-	132	1	585	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

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									
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	187	1	2367	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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-
06	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
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-
06	10110	X	9428	-0-	-682	-0-	9428	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	9600	X	8721	-0-	-879	-0-	805	1	7916	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

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
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	235	1	2310	2	Y	-0-					30

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

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
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1101	1	2280	2	N	10					92
							11	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

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-
06	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

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-
06	2700	X	917	-0-	-1783	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

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-
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

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-
*06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

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-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

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
06	6150	X	4380	-0-	-1770	-0-	4262	2	118	9	Y	107					214

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

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-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

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-
06	6930	X	6520	-0-	-410	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

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-
*06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

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-
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	4050	X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

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
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

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
06	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					70

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

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-
06	7230	X	7060	-0-	-170	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

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-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

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
06	5520	X	3197	-0-	-2323	-0-	3197	2			Y	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27900	X	25933	-0-	-1967	-0-	25933	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	33240	X	32337	-0-	-903	-0-	32337	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	60538	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5340	X	4798	-0-	-542	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15510	X	14253	-0-	-1257	-0-	14253	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
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-
06	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	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
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
06	15210	X	14488	-0-	-722	-0-	14468	2	20	9	N	18					60

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6510	X	2945	-0-	-3565	-0-	2941	2	4	9	N	4	234	1			45

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
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
06	2040	N	1292	-0-	-748	-0-	1273	2	19	9	N	17	145	1			25

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					53

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3960	X	2208	-0-	-1752	-0-	528	1	1680	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
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-
06	1110	N	682	-0-	-428	-0-	163	1	519	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
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-
*06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1226	1	5425	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	252	-0-	-708	-0-	9	1	243	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	106	1	2073	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
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-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	27	1	538	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	122	1	2389	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
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	5	1			-0-
							1	9									
*06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	781	1	6947	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	1			-0-
							1	9									
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220	1	1955	2	N	5	5	1			-0-
							6	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
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-	3	1			-0-
*06	5100	X	3907	-0-	-1193	-0-	394	1	3507	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	12	1			-0-
*06	6390	X	5990	-0-	-400	-0-	605	1	5379	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4470	X	3204	-0-	-1266	-0-	3204	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
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	1269	-0-	-1428	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					1
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-	1	1			-0-
06	1230	N	984	-0-	-246	-0-	48	1	936	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
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-
06	7290	X	6989	-0-	-301	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	28770	X	18902	-0-	-9868	-0-	18902	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
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-
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	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
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-
*06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1052	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
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
*06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	238	1	4670	2	N	19	20	1			-0-
							21	9									

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
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-					55
*04	3480	X	2598	-0-	-882	-0-	2598	2			N	-0-	55	7			-0-
05	3596	X	2514	-0-	-1082	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2200	-0-	-1280	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4500	X	2893	-0-	-1607	-0-	2864	2	29	9	N	26	38	1			-0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

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-
06	7410	X	6928	-0-	-482	-0-	335	1	6592	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

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-
06	6930	X	6665	-0-	-265	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

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-
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	70	1	916	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

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-
06	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	137	1	2701	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

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-
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	N	476	-0-	-754	-0-	48	1	428	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
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-
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	354	1	1779	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
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-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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
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
*06	4770	X	3836	-0-	-934	-0-	3814	2	22	9	N	20	21	1			8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	211	1	1872	2	N	171	176	1			10
							188	9									

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
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
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	408	1	3618	2	N	2	2	1			1
							2	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

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-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	101	1	504	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

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-
*06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	487	1	4323	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

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-
06	2490	N	1717	-0-	-773	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

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-
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	144	1	722	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

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-	8	7			-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-
*06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	265	1	2354	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	436	1	1476	2	N	23					23
							25	9									

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

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-
06	4500	X	3957	-0-	-543	-0-	401	1	3556	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

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-
*06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	470	1	9245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

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-
*06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	216	1	4247	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	12	7			-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-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	373	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
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-
*06	3030	X	1856	-0-	-1174	-0-	1842	2	14	9	N	13	13	1			-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
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-
06	3690	X	2969	-0-	-721	-0-	2969	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
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-
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6300	X	5158	-0-	-1142	-0-	5158	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
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-
*06	3000	N	425	-0-	-2575	20	43	1	382	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

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-
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	560	1	4969	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

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-
06	13080	X	12484	-0-	-596	-0-	1264	1	11220	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

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-
*06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7470	X	6923	-0-	-547	-0-	699	1	6204	2	N	18	20	1			-0-
							20	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	196	1	3856	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7200	X	6099	-0-	-1101	-0-	617	1	5476	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	4260	X	3259	-0-	-1001	-0-	329	1	2921	2	N	8	8	1			1
							9	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	2580	N	2124	-0-	-456	-0-	215	1	1909	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
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-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	37	1	84	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
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-
*06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	863	1	4333	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
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-
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	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
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-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	373	1	7320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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
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-
06	1290	X	741	-0-	-549	-0-	75	1	666	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
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-
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	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
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-
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	543	1	2728	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
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-
06	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 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
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-
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
	JUAN RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 10748			PERF. 9886 - 10144		
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-
06	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	321	1	1613	2	N	-0-					-0-
	RMT				WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 8314 - 9414		
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-
*06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	225	1	4415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
	VASQUEZ ROMERO J				WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 11176			PERF. 8840 - 10228		
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-
06	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
	VIELMANN				WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 7402 - 9417		
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-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	3	1	10	2	N	15					15
							17	9									
	RAMON				WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 7605 - 8006		
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-
*06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	7650	X	5924	-0-	-1726	-0-	5742	2	182	9	N	165	165	1			-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

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-
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	195	1	3840	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

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-
06	6540	X	5929	-0-	-611	-0-	287	1	5641	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

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-
*06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	626	1	3142	2	N	-0-					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

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-
*06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

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-
06	4980	X	4657	-0-	-323	-0-	225	1	4431	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	8460	X	7096	-0-	-1364	-0-	344	1	6751	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
*06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	425	1	8360	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	259	1	2299	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

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
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-
06	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		883	-0-	883	1730	883	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		803	-0-	803	2533	803	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	1069	1	5364	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

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-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

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-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1696	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

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-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

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-
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	X	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1605	1	8058	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	799	1	2681	2	N	45					64
							50	9									
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	722	1	2719	2	N	-0-					64
*06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2496	2	N	-0-					64

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5610	X	5031	-0-	-579	-0-	357	1	4674	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	32	1	421	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

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-
06	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	273	1	3572	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

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-
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	118	1	1547	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

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-
06	5460	X	4589	-0-	-871	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

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-
*06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	330	1	6482	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

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-
06	2370	N	548	-0-	-1822	-0-	548	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	123	1	2574	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

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-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	180	1	609	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

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-
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	291	1	3801	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

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-
06	9540	X	7558	-0-	-1982	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

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-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

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-
06	4050	X	2190	-0-	-1860	-0-	156	1	2034	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 #: 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
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-
*06	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	1978	2	15	9	N	14	14	1			-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

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-
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	540	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

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-
06	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

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-
06	3630	X	2004	-0-	-1626	-0-	142	1	1862	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	858	1	4305	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
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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					3
05	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	3936	2			N	-0-					3
06	4440	X	3733	-0-	-707	-0-	3733	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
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-
*06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	942	1	4730	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	119	1	2343	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
06	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	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
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-
06	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	1863	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
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-
06	4230	X	3673	-0-	-557	-0-	3673	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
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-
06	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	197	1	1351	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
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-
06	2490	N	2252	-0-	-238	-0-	2252	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
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-
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	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
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-
06	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	1616	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
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-
06	2880	X	1837	-0-	-1043	-0-	1837	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
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-
06	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	4234	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
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-
06	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	1158	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
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-
*06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	903	1	6193	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
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-
06	2130	X	970	-0-	-1160	-0-	69	1	901	2	N	-0-			-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

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-
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

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-
06	10890	X	10319	-0-	-571	-0-	10319	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

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-
06	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	2			N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

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-
*06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	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
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-
06	630	N	298	-0-	-332	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

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-
06	4020	X	3229	-0-	-791	-0-	3229	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

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-
06	11220	X	11088	-0-	-132	-0-	788	1	10300	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

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-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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-
06	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	272	1	3552	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

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-
06	2340	N	1929	-0-	-411	-0-	1929	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
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-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2949	N	2576	-0-	-373	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	118	1	1541	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	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
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-
*06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

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
*06	62665	X	20775	-0-	-41890	-0-	710	1	20065	2	N	-0-					166

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

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-
*06	13848	X	5082	-0-	-8766	-0-	178	1	4904	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

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
*06	25545	X	7874	-0-	-17671	-0-	187	1	7687	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

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-
06	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	44	1	1128	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
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-
06	2640	X	1765	-0-	-875	-0-	190	1	1575	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
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-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	249	1	2068	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
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-
*06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	542	1	4499	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
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-
06	3270	X	2411	-0-	-859	-0-	259	1	2152	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
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-
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	93	1	771	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
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-
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	130	1	1080	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
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-
06	2070	X	1782	-0-	-288	-0-	192	1	1590	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
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-
06	10230	X	8651	-0-	-1579	-0-	931	1	7720	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
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-
06	11310	X	10262	-0-	-1048	-0-	1104	1	9158	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
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-
06	9360	X	8693	-0-	-667	-0-	935	1	7758	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
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-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	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
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-
06	5790	X	4827	-0-	-963	-0-	519	1	4308	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
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-
06	13080	X	12770	-0-	-310	-0-	12770	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
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-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	24	1	198	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	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

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	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	246	-0-	-1374	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	271	-0-	-1155	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	1380	X	30	-0-	-1350	-0-	30	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

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-
06	7890	X	7252	-0-	-638	-0-	508	1	6744	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

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-
06	5430	X	5307	-0-	-123	-0-	372	1	4935	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

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-
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	76	1	1015	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
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-
06	3120	X	2991	-0-	-129	-0-	209	1	2782	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

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-
06	4560	X	4266	-0-	-294	-0-	299	1	3967	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

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-
06	7740	X	6942	-0-	-798	-0-	486	1	6456	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

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-
06	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	193	1	2569	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

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-
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	98	1	1303	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

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-
06	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
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
06	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

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									
*06	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2399	1	8485	2	Y	50	72	1			51
							55	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

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									
06	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	1393	1	4926	2	Y	209	308	1			64
							230	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

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-
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-

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
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-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

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-
*06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1233	1	1477	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

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-
06	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

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-
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	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
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-
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	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
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-
*06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	277	1	7823	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
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-
06	36900	X	23298	-0-	-13602	-0-	828	1	22470	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
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-
06	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	120	1	3391	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
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-
06	3000	X	2110	-0-	-890	-0-	72	1	2038	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
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-
06	4080	#	2000	-0-	-2080	-0-	910	1	1090	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
01	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-
06	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

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-
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	308	1	3026	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

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-
*06	1203	N	662	-0-	-541	-0-	61	1	601	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

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-
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	751	1	7372	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					85
06	390	N	72	-0-	-318	-0-	72	3			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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

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
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1269	2	33	9	N	30					108

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
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
06	330	N	27	-0-	-303	-0-	27	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

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
06	4710	X	3833	-0-	-877	-0-	3805	3	28	9	N	25	163	1			43

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
*06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3821	3	57	9	N	52					167

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

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-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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-
06	T. A.		18308	-0-	18308	57290	510	1	17798	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8670	X	8053	-0-	-617	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2490	N	1422	-0-	-1068	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 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
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-
*06	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	21958	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	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
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-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	15900	X	12828	-0-	-3072	-0-	12828	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
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-
06	53130	X	45984	-0-	-7146	-0-	45984	2			N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

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-
06	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

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-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	18750	X	4168	-0-	-14582	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3000	N	15549	-0-	12549	55615	15549	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
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-
06	33210	X	14375	-0-	-18835	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	45780	X	12264	-0-	-33516	-0-	12264	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

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-
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	86670	X	76677	-0-	-9993	-0-	76677	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9750	X	4618	-0-	-5132	-0-	28	1	4590	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2700	X	2109	-0-	-591	-0-	13	1	2096	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		49	-0-	49	244	49	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	X	729	-0-	-321	-0-	729	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
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-
06	840	X	415	-0-	-425	-0-	415	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	94	1	1545	2	N	5								6
							6	9												
02	2212	X	1346	-0-	-866	-0-	79	1	1258	2	N	8	11	1						3
							9	9												
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	1	1035	2	N	2	4	1						1
							2	9												
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	32	1	969	2	N	2	2	1						1
							2	9												

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2130	N	1478	-0-	-652	-0-	47	1	1430	2	N	1	2	1			1
							1	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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
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									
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	2	1			-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	22	1	676	2	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	N	2	1	1			1
							2	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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																	
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1098	2	N	3					81
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	892	2	N	6	8	1			79
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	54 1	1 9	976	2	N	1					80
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	863	2	N	-0-					80
05	1302	N	850	-0-	-452	-0-	24 4	1 9	822	2	N	4	3	1			81
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	24 1	1 9	736	2	N	1	1	1			81
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254																	
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	74 4	1 9	1219	2	Y	4					16
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	53 6	1 9	853	2	Y	5	8	1			13
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	1 9	469	2	Y	1	2	1			12
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61 56	1 9	1849	2	Y	51	1	1			62
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136																	
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	656	2	N	2					79
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	507	2	N	3	5	1			77
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	31 1	1 9	552	2	N	1					78
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	18	1	461	2	N	-0-					78
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	11 102	1 9	366	2	N	93	2	1			169
*06	570	N	45	-0-	-525	-0-	1 1	1 9	43	2	N	1	1	1			169
M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A																	
*03	0		14442	-0-	14442	14442	755 44	1 9	13643	2	N	40					40
*04	56156	X	41714	-0-	-14442	-0-	1581	1	40133	2	N	-0-					40
*05	66915	X	66915	-0-	-0-	-0-	1882 1544	1 9	63489	2	N	1404	1319	1			125
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
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									
06	9870	X	8829	-0-	-1041	-0-	280	1	8536	2	N	12	15	1			190
							13	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

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		-0-	-0-	-0-	14405					N	-0-					40
06	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

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									
06	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	38	1	1172	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

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-
*06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	431	1	6035	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

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-
06	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
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-
06	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
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-
06	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	208	1	2911	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	361	1	3816	2	Y	78	1	6			84
							86	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	135	1	3120	2	Y	89	136	1			37
							98	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	185	1	2933	2	Y	78					115
							86	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	318	1	3040	2	Y	88	191	1			12
							97	9									
05	3503	X	1069	-0-	-2434	-0-	1069	3			Y	-0-					12
06	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	190	1	2649	3	Y	-0-					12

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	170	1			238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	822	-0-	-1937	-0-	76 4	1 9	742	3	Y	4	5	1			20
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	74 4	1 9	719	3	Y	4					24
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
06	900	N	637	-0-	-263	-0-	63	1	574	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	403	1	463	2	N	-0-					79
							4266	3	6	4							

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			65

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	1380	N	1121	-0-	-259	-0-	88	1	101	2	N	-0-					13
							931	3	1	4							

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. 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
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							
06	480	N	439	-0-	-41	-0-		34	1	39	2	N	10	179	1	3	8	13
								355	3	11	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. 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
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							
06	540	N	67	-0-	-473	-0-		5	1	6	2	N	2	2	8			129
								54	3	2	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. 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
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							
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-		278	1	319	2	N	29	1	8			46
								2942	3	4	4							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	16890	X	15773	-0-	-1117	-0-		1231	1	1413	2	N	86	177	1	3	8	37
								13016	3	18	4							

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	220	1	253	2	N	2	2	8			115
							2329	3	3	4							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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							
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	133	1	153	2	N	4	3	8			113
							1406	3	2	4							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

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							
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	164	1	188	2	N	49	3	8			88
							1732	3	2	4							

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
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							
*06	9873	X	9873	-0-		-0-	-0-	775	1	890	2	N	1	1	8			54
								8196	3	11	4							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	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							
06	960	N	430	-0-		-530	-0-	32	1	37	2	N	22	1	8			125
								337	3	24	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
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							
*06	1599	X	1599	-0-		-0-	-0-	125	1	144	2	N	5	3	8			76
								1322	3	2	4							

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
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							
06	2220	N	2102	-0-		-118	-0-	162	1	186	2	N	37	1	8			143
								1711	3	2	4							

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
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
06	720	N	4	-0-	-716	-0-	3	3	1	9	N	1	1	8			80

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

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
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	592	1	1774	2	N	-0-					212

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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									
06	3210	X	2458	-0-	-752	-0-	615	1	1843	2	N	-0-					152

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

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-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

01	5425	X	4869	-0-	-556	-0-	664	1	4181	2	Y	22					56
							24	9									
02	T. A.		3924	-0-	3924	3924	592	1	3315	2	Y	15					71
							17	9									
03	T. A.		4160	-0-	4160	8084	628	1	3517	2	Y	14					85
							15	9									
04	T. A.		3580	-0-	3580	11664	645	1	2928	2	Y	6					91
							7	9									
05	14271	X	2607	-0-	-11664	-0-	546	1	2046	2	Y	14	94	0			11
							15	9									
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	530	1	2805	2	Y	5					16
							6	9									

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

01	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	702	1	5256	2	Y	49					114
							54	9									
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430	686	1	4694	2	Y	45					159
							50	9									
03	T. A.		6128	-0-	6128	11558	726	1	5374	2	Y	25					184
							28	9									
04	T. A.		5689	-0-	5689	17247	688	1	4990	2	Y	10					194
							11	9									
05	22721	X	5474	-0-	-17247	-0-	690	1	4699	2	Y	77	192	0			79
							85	9									
*06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	728	1	4669	2	Y	25					104
							28	9									

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

01	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	197	1	1237	2	Y	22					56
							24	9									
02	T. A.		1307	-0-	1307	1307	195	1	1095	2	Y	15					71
							17	9									
03	T. A.		1081	-0-	1081	2388	161	1	905	2	Y	14					85
							15	9									
04	T. A.		971	-0-	971	3359	174	1	790	2	Y	6					91
							7	9									
05	4528	X	1169	-0-	-3359	-0-	243	1	911	2	Y	14	94	0			11
							15	9									
*06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	5					16
							6	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	10770	X	8565	-0-	-2205	-0-	396	1	8085	2	Y	76	75	1		6
							84	9								

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

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
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	484	2	Y	-0-				1

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-				19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

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
06	7110	X	5850	-0-	-1260	-0-	147	1	5645	2	Y	53	53	1		6
							58	9								

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

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
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-				4

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

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
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	8760	X	2310	-0-	-6450	-0-	107	1	2189	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

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
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-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
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-
06	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	30	1	1156	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	10140	X	5817	-0-	-4323	-0-	170	1	5612	2	Y	32	34	1			53
							35	9									

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

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
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	32	1	651	2	Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

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-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	412	2		Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

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-
06	990	X	807	-0-	-183	-0-	36	1	741	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

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
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					2

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	3030	X	2411	-0-	-619	-0-	112	1	2296	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2430	X	2154	-0-	-276	-0-	101	1	2053	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	127	1	2598	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 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
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
06	4650	X	1406	-0-	-3244	-0-	65	1	1320	2	Y	19	19	1			5
							21	9									

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
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
06	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	77	1	2949	2	Y	16	16	1			6
							18	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3480	X	1101	-0-	-2379	-0-	32	1	1052	2	Y	15	16	1			19
							17	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 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
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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2

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
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-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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
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
*06	3000	N	5153	-0-	2153	2153	151	1	4967	2	Y	32	34	1			41
							35	9									

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
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
*06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	140	1	2858	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

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
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
06	2160	X	181	-0-	-1979	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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-
06	3240	X	1806	-0-	-1434	-0-	84	1	1719	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	73	1	1484	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -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
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
*06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	122	1	4013	2	Y	99	108	1			34
							109	9									

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
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
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					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
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
06	4230	X	3967	-0-	-263	-0-	185	1	3782	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	100	1	2048	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	309	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	108	1	4145	2	Y	52	53	1			1
							57	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3090	X	2075	-0-	-1015	-0-	97	1	1975	2	Y	3	3	1			21
							3	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 10034 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	33	1	663	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

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
06	9570	X	9202	-0-	-368	-0-	426	1	8685	2	Y	83	80	1			8
							91	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

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
06	450	X	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

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-
06	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
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
06	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	87	1	1774	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	84	1	1715	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	57	1	1172	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	45	1	1733	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

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									
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	23	1	1643	2	Y	50					68
							55	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

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-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

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-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

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									
06	31650	X	27472	-0-	-4178	-0-	4006	1	22936	2	Y	482	480	1			80
							530	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

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
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					39

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

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
06	4170	X	2962	-0-	-1208	-0-	137	1	2786	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

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-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

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
06	8640	X	6983	-0-	-1657	-0-	326	1	6648	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4320	X	3673	-0-	-647	-0-	171	1	3484	2	Y	16	16	1			7
							18	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2460	N	2233	-0-	-227	-0-	104	1	2129	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	17	1	1226	2	Y	3					142
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2063	N	-0-	-0-	-2063	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
06	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

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
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	588	2	N	5					246
							6	9									

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

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									
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	N	125	189	1			47
							138	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

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									
06	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	748	1	5443	2	N	95	192	1			70
							105	9									

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

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
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1178	2	17	9	N	15					80

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 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
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									
06	43320	X	36157	-0-	-7163	-0-	3562	1	32530	3	Y	59	170	1			272
							65	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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-
06	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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	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

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
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1685	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

FLORES (6050) //CONT.// 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	2550	X	2496	-0-	-54	-0-	391	1	2105	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

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
*06	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

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-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	195	1	4072	2	N	-0-	7	1			3

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	57	1	1202	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
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-
*06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	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
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-
06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	112	1	2335	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	1382	2	N	8	8	1			-0-
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-
06	1050	N	972	-0-	-78	-0-	44	1	928	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

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-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

01	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	67 13	1 9	1404	2	N	12	11	1			1
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-
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

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-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

01	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	63 14	1 9	1325	2	N	13	13	1			-0-
02	2016	X	1151	-0-	-865	-0-	48 6	1 9	1097	2	N	5	5	1			-0-
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-
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	48 10	1 9	994	2	N	9					9

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

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-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	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
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									
*06	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	369	1	1806	2	N	9					102
							10	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					139

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

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									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	304	2	N	2					132
							2	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	198	1	1431	2	Y	62	35	1			102
							68	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
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									
*06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	372	1	1453	2	Y	14	45	1			32
							15	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
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									
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	202	1	1464	2	Y	88	192	1			43
							97	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2520	X	2295	-0-	-225	-0-	464	1	1812	2	Y	17	62	1			42
							19	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	463	1	3350	2	Y	148	91	1			250
							163	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

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									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	76	1	543	2	Y	24	52	1			81
							26	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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									
*06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	268	1	2443	3	Y	2	2	1			54
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

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									
*06	3000	N	2293	-0-	-707	3000	226	1	2063	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

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									
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	522	1	4768	3	Y	68	55	1			41
							75	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
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
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	257	1	2351	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

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
06	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

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									
*06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	41	44	1			20
							45	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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									
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	543	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	369	1	3367	3	Y	-0-					26

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 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
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									
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	184	1	1677	3	Y	31	30	1			18
							34	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	5341	-0-	2341	5459	527	1	4814	3	Y	-0-					-0-

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	151	1	1375	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
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
06	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
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
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	124	1	1137	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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
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									
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	Y	-0-					5

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
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									
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	888	3	Y	1					35
							1	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
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									
06	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	269	1	2456	3	Y	37	35	1			37
							41	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

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									
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	394	1	3596	3	Y	103	109	1			20
							113	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

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									
*06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	440	1	4022	3	Y	18	61	1			132
							20	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

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									
06	3030	X	2266	-0-	-764	-0-	222	1	2024	3	Y	18	17	1			25
							20	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
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									
06	4350	X	3637	-0-	-713	-0-	357	1	3258	3	Y	20	21	1			13
							22	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	239	1	2180	3	Y	-0-					67

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	258	1	2353	3	Y	42	55	1			11
							46	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 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
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									
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	86	1	784	3	Y	4	4	1			20
							4	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
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									
06	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	235	1	2143	3	Y	-0-					21

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
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									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	3	Y	-0-					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	134	1	1228	3	Y	55	59	1			20
							61	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
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									
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	123	1	1120	3	Y	55	64	1			-0-
							61	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

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									
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	186	1	1702	3	Y	-0-					4

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

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
06	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

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-
06	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	170	1	1549	3	Y	25	24	1			1
							28	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

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									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					19

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
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									
06	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	323	1	2953	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

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-
*06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	152	1	1387	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

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
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	68	1	619	3	Y	14	13	1			7
							15	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

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									
06	3330	X	2965	-0-	-365	-0-	288	1	2633	3	Y	40	38	1			9
							44	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
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									
*06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	396	1	3613	3	Y	69	66	1			17
							76	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	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									
06	8490	X	6506	-0-	-1984	-0-	631	1	5764	3	Y	101	97	1			15
							111	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	335	1	3056	3	N	35					190
							39	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	329	1	3008	3	Y	39	37	1			5
							43	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
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									
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	235	1	2142	3	Y	68	65	1			24
							75	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
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									
06	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	363	1	3315	3	Y	23	22	1			25
							25	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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									
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	165	1	1504	3	Y	12	12	1			27
							13	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
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									
06	5010	X	4458	-0-	-552	-0-	438	1	4001	3	Y	17	32	1			97
							19	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
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									
06	390	N	143	-0-	-247	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					3

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
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									
*06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	521	1	4758	3	Y	189	201	1			29
							208	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
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									
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	3	Y	76	73	1			22
							84	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	3	Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	127	1	1156	3	Y	136	108	1			31
							150	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
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									
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	254	1	2318	3	Y	25	24	1			4
							28	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	86	1	784	3	Y	25	24	1			8
							28	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
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									
*06	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	1205	1	11001	3	Y	166	158	1			45
							183	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	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
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									
06	7770	X	7345	-0-	-425	-0-	716	1	6541	3	Y	80	76	1			18
							88	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
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									
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	142	1	1294	3	Y	66	63	1			14
							73	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
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									
06	1950	N	518	-0-	-1432	-0-	50	1	454	3	Y	13	24	1			50
							14	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	151	1	1383	3	Y	86	92	1			30
							95	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
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
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	147	1	1342	3	Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

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									
06	3420	X	2454	-0-	-966	-0-	238	1	2171	3	Y	41	39	1			26
							45	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

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
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

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
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	154	1	1402	3	Y	-0-					38

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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
06	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	5236	2	399	9	N	363	364	1			350

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
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									
06	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	275	1	2513	3	Y	19	18	1			18
							21	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	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									
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	752	3	Y	19	18	1			19
							21	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 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
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									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	993	3	Y	34	32	1			19
							37	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

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-
*06	2900	N	1892	-0-	-1008	19444	114	1	1778	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278

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									
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	206	1	3209	2	Y	17					78
							19	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
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
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
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
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	3					16
							3	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

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									
*06	3000	N	2128	-0-	-872	16893	127	1	1980	2	Y	19					89
							21	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
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									
*06	19530	X	1748	-0-	-17782	-0-	103	1	1608	2	Y	34					163
							37	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
06	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
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	1009	-0-	-2215	-0-	996	1	13	9	N	12					132
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					132

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
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					25
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	491	-0-	-191	-0-	474	1	17	9	N	15					152
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					152

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	30	1	56	2	N	-0-					54

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	3766	-0-	766	766	1194	1	2269	2	N	275	193	1			235
							303	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 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
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
06	930	N	780	-0-	-150	-0-	269	1	511	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
06	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

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
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	50	1	96	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

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
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1060	2	31	9	N	28					223

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

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	614	-0-	-37	-0-	582	2	32	9	N	29					271
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-	183	1			88

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

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	47	-0-	-480	-0-	47	1			N	-0-					142
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
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	1213	-0-	-492	-0-	1169	1	44	9	N	40					166
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					166

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B DENY		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

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		4149	-0-	4149	4149	4081	1	68	9	N	62					63
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4149					N	NO RPT					63

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	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
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		14989	-0-	14989	19151	3230	1	11700	8	N	54					323
							59	9									
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19151					N	NO RPT					323

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					192
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1	1	3240	2	N	13	12	1			2
							14	9									
*05	3472	X	2413	-0-	-1059	-0-	1	1	2403	2	N	8	9	1			1
							9	9									
06	3360	X	1345	-0-	-2015	-0-	1339	2	6	9	N	5	5	1			1

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

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									
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	232	1	442	2	N	18	186	1			219
							20	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					201

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

01	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	102	1	1449	2	N	10					204
							11	9									
02	1848	N	938	-0-	-910	-0-	61	1	874	2	N	3	174	1			33
							3	9									
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	2	N	24					57
							26	9									
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	79	1	1421	2	N	12					69
							13	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	N	5					74
							6	9									
06	2010	N	1393	-0-	-617	-0-	91	1	1302	2	N	-0-					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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) //CONT.// 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	221	1	3141	2	N	28					198
							31	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

01	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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	5580	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

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-
06	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

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
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	167	1	1222	2	Y	-0-					1

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
06	8130 X	7213	-0-	-917	-0-	6310	2	903	9	Y	821	829	1			73

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT						C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT				EOM BALANCE
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
*06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	672	2	41	9			Y	37	37	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
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
06	5400	#	4747	-0-	-653	-0-	4501	2	246	9	Y	224	231	1			20

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

	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
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
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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

	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
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-
06	270	X	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

	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
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-
06	330	X	271	-0-	-59	-0-	1	1	270	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	2340 #	2243	-0-	-97	-0-	526	1	1717	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-
06	9570	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3170	-0-	3170	3170	378	1	2792	2	N	-0-					-0-
*04	2736		822	-0-	-1914	1256	101	1	693	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
*05	4712		242	-0-	-4470	-0-	26	1	188	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
*06	4560		-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

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-
06	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

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-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	127	1	416	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

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4546	2	123	9	N	112	177	1			105

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	194	1	798	3	N	22					217
							24	9									

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
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-
*06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	76	1	311	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
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									
06	1620	X	1472	-0-	-148	-0-	513	1	853	2	N	96					170
							106	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
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									
06	1470	X	852	-0-	-618	-0-	46	1	806	3	N	-0-					89

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12270	X	12149	-0-	-121	-0-	1078	1	10830	3	N	219	179	1			281
							241	9									

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
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									
06	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	400	1	1033	3	N	-0-					228

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 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
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									
06	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	366	1	3679	3	N	44					281
							48	9									

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	206	1	1740	3	N	13					177
							14	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	389	1	5903	3	N	142	183	1			53
							156	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	840	X	623	-0-	-217	-0-	65	1	547	3	N	10					105
							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
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
*06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	530	1	9438	3	N	-0-					22

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5910	X	5111	-0-	-799	-0-	536	1	4538	3	N	34					301
							37	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

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									
06	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	305	1	4639	3	N	109	184	1			150
							120	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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									
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	205	1	1732	3	N	20					48
							22	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

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									
*06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	469	1	3971	3	N	94	183	1			195
							103	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	15540	X	14900	-0-	-640	-0-	1333	1	13399	3	N	153	185	1			60
							168	9									

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
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									
06	20040	X	19462	-0-	-578	-0-	1712	1	17213	3	N	488	360	1			342
							537	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 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
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
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	679	3	N	-0-					219

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 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
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									
06	1470	X	1266	-0-	-204	-0-	109	1	1094	3	N	57					316
							63	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	47	1	715	3	N	36					180
							40	9									

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
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									
06	10110	X	9466	-0-	-644	-0-	575	1	8747	3	N	131					296
							144	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
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									
06	1410	X	571	-0-	-839	-0-	60	1	511	3	N	-0-					165

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	569	1	4810	3	N	79	182	1			84
							87	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

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									
06	16770	X	16308	-0-	-462	-0-	997	1	15155	3	N	142	180	1			282
							156	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

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									
06	4080	X	2786	-0-	-1294	-0-	251	1	2520	3	N	14	183	1			33
							15	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

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									
06	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	223	1	3393	3	N	47					256
							52	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	465 226	1 9	4524	3	N	205	185	1			235
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	350 132	1 9	3631	3	N	120	186	1			169
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	540 229	1 9	5713	3	N	208	185	1			192
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	507 177	1 9	5259	3	N	161	186	1			167
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497 183	1 9	4997	3	N	166	183	1			150
*06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	484 152	1 9	4861	3	N	138	183	1			105

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
01	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	90 54	1 9	1434	3	N	49					162
02	1568	X	873	-0-	-695	-0-	50 29	1 9	794	3	N	26					188
03	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	64 52	1 9	982	3	N	47	178	1			57
04	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	84 50	1 9	1251	3	N	45					102
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	98 64	1 9	1471	3	N	58					160
*06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	93 55	1 9	1406	3	N	50					210

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2310	X	760	-0-	-1550	-0-	41	1	719	3	N	-0-					100

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 72	1 9	414	3	N	65					175
05	496	X	425	-0-	-71	-0-	3	1	422	3	N	-0-					175
06	480	X	419	-0-	-61	-0-	3	1	416	3	N	-0-					175

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	210	-0-	-162	-0-	17 10	1 9	183	3	N	9					134
02	308	X	188	-0-	-120	-0-	13 7	1 9	168	3	N	6					140
03	279	X	254	-0-	-25	-0-	20 13	1 9	221	3	N	12					152
04	210	X	208	-0-	-2	-0-	17 8	1 9	183	3	N	7					159
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18 11	1 9	191	3	N	10					169
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	10 20	1 9	184	3	N	18					187

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

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									
*06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1295	1	10937	3	N	145	182	1			284
							160	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

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									
06	7770	X	4890	-0-	-2880	-0-	515	1	4347	3	N	25					242
							28	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

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
06	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

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									
06	48810	X	45848	-0-	-2962	-0-	345	1	44469	3	N	940	1087	1			294
							1034	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		8222	-0-	8222	8222	426 227	1 9	7569	3	N	206					321

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

01	13392	X	8768	-0-	-4624	-0-	870 40	1 9	7858	3	N	36					135
02	10808	X	8271	-0-	-2537	-0-	816 54	1 9	7401	3	N	49					184
03	11966	X	10004	-0-	-1962	-0-	993 108	1 9	8903	3	N	98					282
04	10980	X	8897	-0-	-2083	-0-	926 121	1 9	7850	3	N	110	183	1			209
05	11346	X	9158	-0-	-2188	-0-	962 118	1 9	8078	3	N	107					316
06	9690	X	9138	-0-	-552	-0-	935 293	1 9	7910	3	N	266	540	1			42

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

01	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	235 72	1 9	2294	3	N	65	182	1			67
02	3304	X	2526	-0-	-778	-0-	218 52	1 9	2256	3	N	47					114
03	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	245 67	1 9	2589	3	N	61					175
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248 35	1 9	2581	3	N	32	184	1			23
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	265 10	1 9	2660	3	N	9					32
06	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	250 25	1 9	2510	3	N	23					55

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

01	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	156 105	1 9	2507	3	N	95					155
02	3248	X	2389	-0-	-859	-0-	139 87	1 9	2163	3	N	79					234
03	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	139 96	1 9	2135	3	N	87	182	1			139
04	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	113 190	1 9	1670	3	N	173	183	1			129
05	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	106 83	1 9	1603	3	N	75					204
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	98 81	1 9	1501	3	N	74	183	1			95

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7118	X	1785	-0-	-5333	-0-	105	1	1601	3	N	72	180	1			249
							79	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6630	X	6031	-0-	-599	-0-	351	1	5338	3	N	311	179	1			269
							342	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
*01	21979	X	14939	-0-	-7040	-0-	846	1	13601	3	N	447	556	1			150
							492	9									
*02	15960	X	14592	-0-	-1368	-0-	847	1	13270	3	N	432	373	1			209
							475	9									
*03	17670	X	16189	-0-	-1481	-0-	958	1	14695	3	N	487	370	1			326
							536	9									
*04	16830	X	15420	-0-	-1410	-0-	938	1	13999	3	N	439	358	1			407
							483	9									
*05	16213	X	14989	-0-	-1224	-0-	893	1	13478	3	N	562	724	1			245
							618	9									
*06	15030	X	14260	-0-	-770	-0-	855	1	13008	3	N	361	361	1			245
							397	9									

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
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									
06	4230	X	4128	-0-	-102	-0-	246	1	3739	3	N	130	183	1			130
							143	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11670	X	11123	-0-	-547	-0-	673	1	10260	3	N	173	183	1			192
							190	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

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									
06	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	187	1	2846	3	N	82	180	1			55
							90	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

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
06	360	N	260	-0-	-100	B	-0-	260	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

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-
06	570	#	547	-0-	-23	B	-14239	65	1	482	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

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-
*06	267	X	-0-	-0-	-267	B	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	450	-0-	-30 B	-806	35	1	415	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8370	X	7573	-0-	-797 B	-0-	588	1	6985	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
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
*06	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	350	1	4156	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
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
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	770	-0-	140 B	-307	60	1	710	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	1364	N	1298	-0-	-66 B	-1343	87	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1222	-0-	-38 B	-1343	82	1	1138	2	Y	2					2
							2	9									
03	1333	N	1368	-0-	35 B	-1308	94	1	1274	2	Y	-0-					2
04	1260	N	1316	-0-	56 B	-1252	96	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1364	N	1393	-0-	29 B	-1223	112	1	1281	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1352	-0-	32 B	-1191	105	1	1247	2	Y	-0-					1

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
01	1426	X	263	-0-	-1163 B	-9819	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	129	-0-	-739 B	-9819	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	560	-0-	281 B	-9538	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	255	-0-	15 B	-9523	19	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	189	-0-	34 B	-9489	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	229	-0-	-311 B	-9489	18	1	211	2	Y	-0-					-0-

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
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
*06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	34	1	401	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
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
06	540	N	589	-0-	49 B	-13881	46	1	543	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
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
06	420	N	-0-	-0-	-420 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
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-
*06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	2700	X	3861	-0-	1161 B	-40486	300	1	3561	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
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-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-1056					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	188	N	194	-0-	6 B	-0-	15	1	179	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
01	3813	X	3378	-0-	-435 B	-11946	227	1	3151	2	Y	-0-					2
02	3444	X	3173	-0-	-271 B	-11946	211	1	2938	2	Y	22					24
							24	9									
03	3627	X	3284	-0-	-343 B	-11946	226	1	3058	2	Y	-0-					24
04	3510	X	3207	-0-	-303 B	-11946	234	1	2970	2	Y	3	20	1			7
							3	9									
05	3503	X	2980	-0-	-523 B	-11946	239	1	2741	2	Y	-0-					7
06	3390	X	2474	-0-	-916 B	-11946	192	1	2282	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
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
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-43071					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
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
06	3450	X	1765	-0-	-1685 B	-0-	137	1	1628	2	Y	-0-					4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	720	N	864	-0-	144 B	-8522	67	1	797	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
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							
06	4770	X	3666	-0-	-1104	-0-	911	1	2530	2	Y	201	176	1			71
							4	4	221	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
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							
06	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	1158	1	3736	2	Y	227	191	1			81
							7	4	250	9							

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
06	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

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							
06	29100	X	21115	-0-	-7985	-0-	1413	1	19078	2	Y	558	552	0			54
							10	4	614	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

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									
06	8130	X	7671	-0-	-459	-0-	603	1	6475	2	Y	537	523	0			65
							2	4	591	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

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							
06	23520	X	14843	-0-	-8677	-0-	991	1	13382	2	Y	421	417	0			41
							7	4	463	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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									
06	13560	X	12270	-0-	-1290	-0-	991	1	10643	2	Y	575	548	0			69
							3	4	633	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
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									
*06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	694	1	7446	2	Y	396	392	0			48
							2	4	436	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	1166	1	10646	2	Y	548	541	0			57
							28	4	603	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 #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16678	X	10959	-0-	-5719	-0-	474	1	10083	2	Y	244	287	0	7	1	7
							134	4	268	9							
*09	16140	X	13683	-0-	-2457	-0-	568	1	12577	2	Y	446	432	0			21
							47	4	491	9							
10	14539	X	13781	-0-	-758	-0-	683	1	12479	2	Y	508	481	1			48
							60	4	559	9							
*11	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	846	1	13678	2	Y	437	398	0	62	1	25
							437	4	481	9							
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							
*06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1087	1	11752	2	Y	568	535	0			54
							73	4	625	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3575	-0-	3575	3575	158	1	3223	2	Y	174	159	0			15
							3	4	191	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

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							
06	54570	X	53765	-0-	-805	-0-	2595	1	49761	2	Y	1205	1130	0			198
							83	4	1326	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 #: 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
*07	24831	X	21556	-0-	-3275	-0-	1235	1	19213	2	Y	837	883	1			122
							187	4	921	9							
*08	24831	X	23527	-0-	-1304	-0-	1664	1	20998	2	Y	758	825	0	15	1	40
							31	4	834	9							
*09	23010	X	21713	-0-	-1297	-0-	1527	1	19218	2	Y	751	742	0			49
							142	4	826	9							
10	22568	X	20181	-0-	-2387	-0-	1627	1	17637	2	Y	786	736	1			99
							52	4	865	9							
11	21840	X	18816	-0-	-3024	-0-	1928	1	16151	2	Y	631	633	0	30	1	67
							43	4	694	9							
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							
06	18060	X	15577	-0-	-2483	-0-	1946	1	12728	2	Y	721	696	0			74
							110	4	793	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
*08	14818	X	7665	-0-	-7153	-0-	336	1	7144	2	N	82	154	0	2	1	2
							95	4	90	9							
*09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	642	1	14203	2	N	511	489	0			24
							53	4	562	9							
10	16306	X	15021	-0-	-1285	-0-	745	1	13608	2	N	547	519	1			52
							66	4	602	9							
*11	15780	X	14013	-0-	-1767	-0-	764	1	12351	2	N	458	418	0	66	1	26
							394	4	504	9							
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							
*06	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	996	1	10773	2	N	490	472	0			47
							67	4	539	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
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							
06	34050	X	27338	-0-	-6712	-0-	1729	1	23339	2	Y	2052	1997	0			200
							13	4	2257	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	441	1	4737	2	Y	158	159	0			19
							1	4	174	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

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							
06	49530	X	37869	-0-	-11661	-0-	1821	1	34915	2	Y	977	903	0			161
							58	4	1075	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

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							
06	34260	X	32181	-0-	-2079	-0-	1554	1	29804	2	Y	704	649	0			116
							49	4	774	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

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									
06	17610	X	12408	-0-	-5202	-0-	962	1	10326	2	Y	1015	1003	0			122
							3	4	1117	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
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							
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

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
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							
06	17730	X	15123	-0-	-2607	-0-	672	1	13715	2	Y	656	634	0			57
							14	4	722	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
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							
*06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	1479	1	13498	2	Y	901	900	0			94
							36	4	991	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
*08	26567	X	23231	-0-	-3336	-0-	977	1	20784	2	Y	1085	1280	0	29	1	32
							276	4	1194	9							
*09	25710	X	16832	-0-	-8878	-0-	690	1	15269	2	Y	742	740	0			34
							57	4	816	9							
10	30132	X	17110	-0-	-13022	-0-	814	1	14867	2	Y	1234	1151	1			117
							72	4	1357	9							
*11	29160	X	15132	-0-	-14028	-0-	813	1	13140	2	Y	691	629	0	139	1	40
							419	4	760	9							
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							
06	12990	X	11949	-0-	-1041	-0-	948	1	10250	2	Y	625	602	0			59
							63	4	688	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
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									
*06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1002	1	10753	2	Y	873	855	0			105
							3	4	960	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
*07	27094	X	18388	-0-	-8706	-0-	1056	1	16426	2	Y	678	708	1			99
							160	4	746	9							
*08	27094	X	18293	-0-	-8801	-0-	1296	1	16348	2	Y	568	625	0	12	1	30
							24	4	625	9							
*09	26220	X	16768	-0-	-9452	-0-	1175	1	14789	2	Y	632	621	0			41
							109	4	695	9							
10	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	1643	1	17818	2	Y	654	612	1			83
							53	4	719	9							
11	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	1904	1	15948	2	Y	447	457	0	25	1	48
							43	4	492	9							
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							
06	20610	X	3865	-0-	-16745	-0-	453	1	2965	2	Y	383	379	0			39
							26	4	421	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
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									
*06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	881	1	9462	2	Y	517	507	0			62
							3	4	569	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

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									
06	12510	X	10838	-0-	-1672	-0-	840	1	9014	2	Y	893	845	0			108
							2	4	982	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

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									
06	15360	X	15109	-0-	-251	-0-	1201	1	12897	2	Y	915	897	0			110
							4	4	1007	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 #: 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
*07	22320	X	20167	-0-	-2153	-0-	1158	1	18023	2	Y	737	786	1			107
							175	4	811	9							
*08	22320	X	21298	-0-	-1022	-0-	1507	1	19015	2	Y	680	737	0	14	1	36
							28	4	748	9							
*09	21600	X	20164	-0-	-1436	-0-	1413	1	17789	2	Y	755	742	0			49
							131	4	831	9							
10	22320	X	18915	-0-	-3405	-0-	1533	1	16621	2	Y	647	614	1			82
							49	4	712	9							
11	21030	X	17541	-0-	-3489	-0-	1803	1	15097	2	Y	546	545	0	25	1	58
							40	4	601	9							
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							
*06	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	4423	1	28928	2	Y	647	621	0			67
							251	4	712	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
*07	78490	X	20666	-0-	-57824	-0-	1187	1	18465	2	Y	758	800	1			110
							180	4	834	9							
*08	22196	X	21889	-0-	-307	-0-	1551	1	19572	2	Y	670	730	0	14	1	36
							29	4	737	9							
*09	20280	X	19406	-0-	-874	-0-	1366	1	17195	2	Y	653	647	0			42
							127	4	718	9							
10	20677	X	17680	-0-	-2997	-0-	1430	1	15507	2	Y	634	596	1			80
							46	4	697	9							
11	20190	X	16056	-0-	-4134	-0-	1643	1	13757	2	Y	563	559	0	24	1	60
							37	4	619	9							
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							
06	17820	X	14217	-0-	-3603	-0-	1793	1	11727	2	Y	541	527	0			56
							102	4	595	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
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									
*06	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	1904	1	20446	2	Y	1345	1291	0			162
							6	4	1480	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
*07	19685	X	16485	-0-	-3200	-0-	951	1	14803	2	Y	534	590	1			78
							144	4	587	9							
*08	19685	X	16861	-0-	-2824	-0-	1196	1	15085	2	Y	507	548	0	10	1	27
							22	4	558	9							
*09	18690	X	18101	-0-	-589	-0-	1272	1	16016	2	Y	632	618	0			41
							118	4	695	9							
10	17918	X	16113	-0-	-1805	-0-	1303	1	14133	2	Y	577	545	1			73
							42	4	635	9							
11	17340	X	14984	-0-	-2356	-0-	1540	1	12894	2	Y	468	469	0	22	1	50
							35	4	515	9							
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							
06	14250	X	13964	-0-	-286	-0-	1763	1	11527	2	Y	522	500	0			54
							100	4	574	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
*08	26877	X	22006	-0-	-4871	-0-	945	1	20112	2	Y	620	735	0	17	1	18
							267	4	682	9							
*09	26010	X	22192	-0-	-3818	-0-	909	1	20122	2	Y	987	960	0			45
							75	4	1086	9							
10	23219	X	21612	-0-	-1607	-0-	1055	1	19269	2	Y	1086	1028	1			103
							93	4	1195	9							
*11	22470	X	20733	-0-	-1737	-0-	1108	1	17925	2	Y	1025	934	0	135	1	59
							572	4	1128	9							
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							
*06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	1322	1	14288	2	Y	1034	984	0			98
							88	4	1137	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 #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

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
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							
*06	15360	X	15360	-0-		-0-	-0-		689	1	14076	2	Y	527	508	0			46
									15	4	580	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	17799	X	17799	-0-		-0-	-0-		803	1	16396	2	Y	530	512	0			46
									17	4	583	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	21022	X	21022	-0-		-0-	-0-		930	1	18996	2	Y	978	935	0			85
									20	4	1076	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 #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24831	X	23663	-0-	-1168	-0-	1009	1	21464	2	Y	823	925	0	22	1	24
							285	4	905	9							
*09	24030	X	22879	-0-	-1151	-0-	950	1	21033	2	Y	744	734	0			34
							78	4	818	9							
10	27094	X	23347	-0-	-3747	-0-	1151	1	21028	2	Y	969	911	1			92
							102	4	1066	9							
*11	26220	X	22828	-0-	-3392	-0-	1237	1	20003	2	Y	864	787	0	119	1	50
							638	4	950	9							
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							
*06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	1465	1	15839	2	Y	701	678	0			67
							98	4	771	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. (I) GAS 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	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							
06	15000	X	12538	-0-	-2462	-0-	559	1	11409	2	Y	507	488	0			44
							12	4	558	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	19410	X	12248	-0-	-7162	-0-	544	1	11116	2	Y	524	503	0			45
							12	4	576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	585	1	9749	2	Y	724	694	0			74
							57	4	796	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	425	1	7077	2	Y	577	565	0			59
							41	4	635	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	42150	X	37494	-0-	-4656	-0-	1813	1	34770	2	Y	775	733	0			127
							58	4	853	9							

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
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							
*06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	958	1	8747	2	Y	401	398	0			42
							23	4	441	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 #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	874	1	18594	2	Y	652	700	0	17	1	19
							247	4	717	9							
*09	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	698	1	15448	2	Y	817	798	0			38
							57	4	899	9							
10	16461	X	13675	-0-	-2786	-0-	670	1	12232	2	Y	649	625	1			62
							59	4	714	9							
*11	15930	X	11638	-0-	-4292	-0-	611	1	9886	2	Y	750	684	0	85	1	43
							316	4	825	9							
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							
06	15330	X	11900	-0-	-3430	-0-	956	1	10340	2	Y	491	474	0			47
							64	4	540	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15840	X	5673	-0-	-10167	-0-	548	1	5002	2	Y	100	120	0			10
							13	4	110	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	615	1	10238	2	Y	688	665	0			70
							60	4	757	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	626	1	12773	2	Y	556	530	0			48
							13	4	612	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	1654	1	15098	2	Y	967	974	0			101
							40	4	1064	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	1440	1	13145	2	Y	820	820	0			85
							35	4	902	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18360	X	17123	-0-	-1237	-0-	1611	1	14699	2	Y	704	704	0			73
							39	4	774	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
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							
*06	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	1345	1	12277	2	Y	691	650	0			72
							33	4	760	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

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-
06	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

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							
*06	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1700	1	15513	2	Y	794	787	0			83
							41	4	873	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

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							
*06	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	851	1	7766	2	Y	329	338	0			34
							21	4	362	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
*08	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	916	1	19497	2	Y	574	658	0	15	1	17
							259	4	631	9							
*09	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	837	1	18519	2	Y	780	761	0			36
							69	4	858	9							
10	22258	X	19035	-0-	-3223	-0-	939	1	17156	2	Y	779	741	1			74
							83	4	857	9							
*11	21540	X	17763	-0-	-3777	-0-	959	1	15506	2	Y	730	665	0	97	1	42
							495	4	803	9							
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							
06	15120	X	13196	-0-	-1924	-0-	1068	1	11548	2	Y	463	460	0			44
							71	4	509	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
*08	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	2	Y	590	685	0	16	1	17
							298	4	649	9							
*09	23040	X	21934	-0-	-1106	-0-	900	1	19920	2	Y	945	918	0			44
							74	4	1040	9							
10	22041	X	21178	-0-	-863	-0-	1044	1	19075	2	Y	879	839	1			84
							92	4	967	9							
*11	21330	X	19788	-0-	-1542	-0-	1070	1	17310	2	Y	777	708	0	108	1	45
							553	4	855	9							
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							
06	16200	X	15361	-0-	-839	-0-	1219	1	13178	2	Y	803	768	0			76
							81	4	883	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 #: 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
*08	25296	X	20745	-0-	-4551	-0-	869	1	18491	2	Y	1036	1123	0	28	1	30
							245	4	1140	9							
*09	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	1016	1	22492	2	Y	1065	1046	0			49
							84	4	1172	9							
10	23591	X	23426	-0-	-165	-0-	1155	1	21095	2	Y	976	932	1			93
							102	4	1074	9							
*11	22830	X	22358	-0-	-472	-0-	1210	1	19566	2	Y	870	793	0	120	1	50
							625	4	957	9							
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							
06	18600	X	16397	-0-	-2203	-0-	1315	1	14215	2	Y	708	683	0			67
							88	4	779	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
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							
06	8310	X	7144	-0-	-1166	-0-	672	1	6137	2	Y	290	337	0			30
							16	4	319	9							

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
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							
06	26700	X	9011	-0-	-17689	-0-	854	1	7794	2	Y	311	294	0			32
							21	4	342	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

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
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							
06	17610	X	8683	-0-	-8927	-0-	757	1	6911	2	Y	906	923	0			94
							18	4	997	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

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
*08	18972	X	18922	-0-	-50	-0-	822	1	17490	2	Y	344	400	0	9	1	10
							232	4	378	9							
*09	18360	X	18199	-0-	-161	-0-	762	1	16865	2	Y	463	452	0			21
							63	4	509	9							
10	17949	X	16707	-0-	-1242	-0-	838	1	15298	2	Y	452	430	1			43
							74	4	497	9							
*11	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	976	1	15790	2	Y	444	404	0	57	1	26
							504	4	488	9							
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							
06	13110	X	12111	-0-	-999	-0-	979	1	10580	2	Y	443	427	0			42
							65	4	487	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

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
*08	13392	X	12742	-0-	-650	-0-	547	1	11644	2	Y	361	397	0	10	1	11
							154	4	397	9							
*09	12960	X	12066	-0-	-894	-0-	500	1	11077	2	Y	407	399	0			19
							41	4	448	9							
10	13237	X	11505	-0-	-1732	-0-	575	1	10506	2	Y	339	326	1			32
							51	4	373	9							
*11	12810	X	11288	-0-	-1522	-0-	619	1	10007	2	Y	312	284	0	42	1	18
							319	4	343	9							
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							
*06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	737	1	7972	2	Y	222	215	0			21
							49	4	244	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	736	1	15657	2	Y	1417	1417	0	38	1	41
							208	4	1559	9							
*09	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	865	1	19137	2	Y	676	686	0			31
							71	4	744	9							
10	16740	X	16611	-0-	-129	-0-	832	1	15196	2	Y	463	450	1			44
							74	4	509	9							
*11	16200	X	14830	-0-	-1370	-0-	814	1	13161	2	Y	395	360	0	56	1	23
							420	4	435	9							
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							
*06	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	966	1	10447	2	Y	430	416	0			41
							65	4	473	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14640	X	11992	-0-	-2648	-0-	966	1	10374	2	Y	590	577	0			71
							3	4	649	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	16110	X	15642	-0-	-468	-0-	1029	1	13894	2	Y	646	634	0			63
							8	4	711	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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									
06	12900	X	12263	-0-	-637	-0-	1003	1	10767	2	Y	445	445	0			54
							3	4	490	9							

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
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									
06	15000	X	14162	-0-	-838	-0-	1155	1	12397	2	Y	552	539	0			67
							3	4	607	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
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							
06	16980	X	15653	-0-	-1327	-0-	1026	1	13858	2	Y	692	680	0			67
							8	4	761	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL 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
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							
*06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	1112	1	15018	2	Y	732	719	0			71
							8	4	805	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
06	25350	X	19296	-0-	-6054	-0-	1266	1	17094	2	Y	843	821	0			82
							9	4	927	9							

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
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							
06	18630	X	17722	-0-	-908	-0-	1169	1	15783	2	Y	692	679	0			67
							9	4	761	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
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							
*06	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	1783	1	24065	2	Y	1188	1160	0			116
							13	4	1307	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
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							
*06	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	2164	1	29210	2	Y	1637	1563	0			160
							16	4	1801	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
*06	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	1879	1	25363	2	Y	1232	1195	0			120
							14	4	1355	9							

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
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-
06	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
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							
06	0	W	23586	-0-	23586	23586	1561	1	21080	2	Y	848	821	0			83
							12	4	933	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
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-
06	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 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
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							
06	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

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
*11	25290	X	24835	-0-	-455	-0-	473	1	23328	2	Y	809	754	0	44	1	46
							144	4	890	9							
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							
06	23160	X	21596	-0-	-1564	-0-	1110	1	19499	2	Y	865	855	0			68
							35	4	952	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
*11	22620	X	19594	-0-	-3026	-0-	374	1	18448	2	Y	598	558	0	30	1	34
							114	4	658	9							
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							
06	17460	X	17114	-0-	-346	-0-	878	1	15420	2	Y	716	696	0			57
							28	4	788	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
*11	22770	X	21616	-0-	-1154	-0-	420	1	20715	2	Y	321	299	0	4	1	18
							128	4	353	9							
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-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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
*11	23850	X	16520	-0-	-7330	-0-	314	1	15481	2	Y	573	534	0	57	1	32
							95	4	630	9							
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							
06	17730	X	14302	-0-	-3428	-0-	739	1	12984	2	Y	505	496	0			40
							23	4	556	9							

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
*11	21510	X	15665	-0-	-5845	-0-	299	1	14744	2	Y	483	450	0	49	1	27
							91	4	531	9							
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							
06	16170	X	14381	-0-	-1789	-0-	746	1	13104	2	Y	461	454	0			36
							24	4	507	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS	(I) 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	22200	X	18365	-0-		-3835	-0-	349	1	17230	2	Y	618	576	0	29	1	35
								106	4	680	9							
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							
06	20970	X	16979	-0-		-3991	-0-	869	1	15256	2	Y	752	739	0			59
								27	4	827	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. GAS	(I) 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	25530	X	19248	-0-		-6282	-0-	367	1	18092	2	Y	615	573	0	60	1	35
								112	4	677	9							
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							
06	19350	X	17571	-0-		-1779	-0-	901	1	15820	2	Y	746	719	0			59
								29	4	821	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. GAS	(I) 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	21450	X	16288	-0-		-5162	-0-	310	1	15277	2	Y	552	515	0	32	1	31
								94	4	607	9							
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							
*06	16017	X	16017	-0-		-0-	-0-	828	1	14540	2	Y	566	552	0			45
								26	4	623	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. 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
*11	21420	X	16218	-0-		-5202	-0-	309	1	15256	2	Y	508	473	0	48	1	29
								94	4	559	9							
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							
06	15240	X	14027	-0-		-1213	-0-	723	1	12695	2	Y	533	521	0			42
								23	4	586	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. 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
*11	20250	X	12102	-0-		-8148	-0-	229	1	11273	2	Y	482	450	0	25	1	27
								70	4	530	9							
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							
06	14070	X	14008	-0-		-62	-0-	722	1	12680	2	Y	530	518	0			42
								23	4	583	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. 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
*11	14040	X	11165	-0-		-2875	-0-	213	1	10507	2	Y	345	322	0	36	1	19
								65	4	380	9							
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							
06	8160	X	5885	-0-		-2275	-0-	300	1	5267	2	Y	281	274	0			22
								9	4	309	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. 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
*11	22290	X	15552	-0-		-6738	-0-	296	1	14602	2	Y	513	478	0	50	1	29
								90	4	564	9							
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							
06	15690	X	14235	-0-		-1455	-0-	737	1	12943	2	Y	484	471	0			38
								23	4	532	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*11	24750	X	13848	-0-		-10902	-0-	261	1	12878	2	Y	573	534	0	45	1	32
								79	4	630	9							
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							
06	13230	X	10609	-0-		-2621	-0-	547	1	9603	2	Y	402	395	0			32
								17	4	442	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*11	23700	X	17269	-0-		-6431	-0-	327	1	16153	2	Y	626	584	0	58	1	35
								100	4	689	9							
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							
06	16230	X	12970	-0-		-3260	-0-	666	1	11687	2	Y	542	529	0			43
								21	4	596	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15630	X	6679	-0-	-8951	-0-	125	1	6153	2	Y	330	307	0	4	1	19
							38	4	363	9							
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-
06	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24960	X	18502	-0-	-6458	-0-	352	1	17369	2	Y	613	572	0	55	1	35
							107	4	674	9							
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							
06	17400	X	14328	-0-	-3072	-0-	737	1	12943	2	Y	568	554	0			45
							23	4	625	9							

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
*07	44082	X	2922	-0-	-41160	-0-	168	1	2607	2	Y	111	264	1			16
							25	4	122	9							
*08	41478	X	19308	-0-	-22170	-0-	1369	1	17273	2	Y	583	556	0	12	1	31
							25	4	641	9							
*09	34080	X	28210	-0-	-5870	-0-	1995	1	25118	2	Y	828	805	0			54
							186	4	911	9							
10	28768	X	28598	-0-	-170	-0-	2330	1	25261	2	Y	847	794	1			107
							75	4	932	9							
11	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	2357	1	19739	2	Y	603	614	0	32	1	64
							53	4	663	9							
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							
06	21720	X	16645	-0-	-5075	-0-	2102	1	13746	2	Y	616	595	0			63
							119	4	678	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 #: 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
*07	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	1780	1	27696	2	Y	1179	1007	1			172
							270	4	1297	9							
*08	34433	X	34433	-0-	-0-	-0-	2399	1	30260	2	Y	1572	1628	0	32	1	84
							45	4	1729	9							
*09	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	1958	1	24647	2	Y	1520	1506	0			98
							182	4	1672	9							
10	31031	X	27038	-0-	-3993	-0-	2147	1	23285	2	Y	1397	1319	1			176
							69	4	1537	9							
11	31200	X	30468	-0-	-732	-0-	3136	1	26261	2	Y	910	936	0	53	1	97
							70	4	1001	9							
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							
06	27930	X	18694	-0-	-9236	-0-	2368	1	15486	2	Y	642	636	0			66
							134	4	706	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
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							
06	20730	X	20624	-0-	-106	-0-	926	1	18901	2	Y	706	682	0			61
							20	4	777	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 #: 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
*07	35991	X	-0-	-0-	-35991	-0-					N	-0-					-0-
08	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
09	26730	X	-0-	-0-	-26730	-0-					N	-0-					-0-
10	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
06	T. A.		16894	-0-	16894	21011	2128	1	13920	2	N	659	601	0			68
							121	4	725	9							

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
*11	29850	X	22027	-0-	-7823	-0-	417	1	20580	2	Y	821	766	0	78	1	46
							127	4	903	9							
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							
06	20400	X	18786	-0-	-1614	-0-	969	1	17024	2	Y	693	676	0			55
							31	4	762	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
*11	16470	X	13801	-0-	-2669	-0-	263	1	12977	2	Y	437	407	0	37	1	25
							80	4	481	9							
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							
06	13290	X	12165	-0-	-1125	-0-	627	1	11012	2	Y	460	454	0			36
							20	4	506	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 #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

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
*07	35929	X	8714	-0-		-27215	-0-	493	1	7666	2	N	436	490	1			63
								75	4	480	9							
*08	33077	X	26436	-0-		-6641	-0-	1844	1	23267	2	N	1174	1150	0	24	1	63
								34	4	1291	9							
*09	25500	X	19674	-0-		-5826	-0-	1352	1	17022	2	N	1067	1061	0			69
								126	4	1174	9							
10	29346	X	29346	-0-		-0-	-0-	2393	1	25951	2	N	841	804	1			106
								77	4	925	9							
11	24725	X	24725	-0-		-0-	-0-	2556	1	21408	2	N	640	646	0	32	1	68
								57	4	704	9							
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							
06	22200	X	14172	-0-		-8028	-0-	1794	1	11734	2	N	493	476	0			51
								102	4	542	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. 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
*07	32333	X	4659	-0-		-27674	-0-	270	1	4207	2	N	128	207	1			19
								41	4	141	9							
*08	37733	X	37733	-0-		-0-	-0-	2690	1	33944	2	N	954	903	0	19	1	51
								50	4	1049	9							
09	30990	X	28566	-0-		-2424	-0-	2012	1	25332	2	N	941	931	1			61
								187	4	1035	9							
10	29605	X	25023	-0-		-4582	-0-	2034	1	22052	2	N	793	754	1			100
								65	4	872	9							
11	28650	X	23312	-0-		-5338	-0-	2400	1	20097	2	N	692	688	0	30	1	74
								54	4	761	9							
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							
06	22560	X	16344	-0-		-6216	-0-	2071	1	13541	2	N	558	543	0			57
								118	4	614	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
*07	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-	120	1			-0-
08	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-					-0-
09	29550	X	-0-	-0-	-29550	-0-					N	-0-					-0-
10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
11	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
06	T. A.		10366	-0-	10366	16629	1310	1	8567	2	N	377	349	0			39
							74	4	415	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
*07	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-					-0-
08	36580	X	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-					-0-
09	30060	X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-					-0-
10	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		282	-0-	282	282	35	1	231	2	N	13	12	0			1
							2	4	14	9							

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
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							
06	47580	X	45664	-0-	-1916	-0-	2038	1	41612	2	N	1792	1748	0			155
							43	4	1971	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

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							
*06	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	736	1	15028	2	N	651	627	0			56
							16	4	716	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

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							
06	22140	X	19563	-0-	-2577	-0-	885	1	18066	2	N	539	521	0			47
							19	4	593	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

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							
06	22830	X	18502	-0-	-4328	-0-	831	1	16959	2	N	631	602	0			55
							18	4	694	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 #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15720	X	12073	-0-	-3647	-0-	534	1	10909	2	Y	563	539	0			49
							11	4	619	9							

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
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							
*06	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	614	1	12535	2	Y	305	297	0			26
							13	4	336	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
06	21720	X	17377	-0-	-4343	-0-	782	1	15967	2	Y	555	548	0			48
							17	4	611	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	24150	X	22865	-0-		-1285	-0-	993	1	20271	2	Y	1436	1377	0			124
								21	4	1580	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15090	X	13612	-0-		-1478	-0-	601	1	12271	2	Y	661	636	0			57
								13	4	727	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
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							
06	11100	X	6440	-0-		-4660	-0-	282	1	5756	2	Y	360	352	0			31
								6	4	396	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
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							
06	21630	X	13298	-0-		-8332	-0-	591	1	12066	2	Y	571	545	0			49
								13	4	628	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	44912	X	44912	-0-	-0-	-0-	2170	1	41617	2	Y	960	907	0			158
							69	4	1056	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	475	1	9107	2	Y	390	355	0			64
							15	4	429	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9900	X	7956	-0-	-1944	-0-	385	1	7391	2	Y	153	144	0			25
							12	4	168	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	55050	X	35961	-0-	-19089	-0-	560	1	32786	2	Y	2316	1517	0	980	1	73
							67	4	2548	9							
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							
06	38910	X	26924	-0-	-11986	-0-	364	1	24610	2	Y	1731	1677	0	5	1	87
							46	4	1904	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48810	X	29259	-0-		-19551	-0-	455	1	26672	2	Y	1888	1229	0	798	1	60
								55	4	2077	9							
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							
06	30840	X	16649	-0-		-14191	-0-	222	1	15010	2	Y	1263	1222	0	3	1	64
								28	4	1389	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	72480	X	57713	-0-		-14767	-0-	871	1	51051	2	Y	5169	3318	0	2186	1	164
								105	4	5686	9							
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							
06	59130	X	59005	-0-		-125	-0-	763	1	51551	2	Y	5995	5805	0	16	1	302
								96	4	6595	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. GAS	(I) 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	66030	X	47235	-0-		-18795	-0-	727	1	42584	2	Y	3488	2283	0	1475	1	111
								87	4	3837	9							
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							
06	47850	X	33645	-0-		-14205	-0-	446	1	30156	2	Y	2715	2629	0	7	1	137
								56	4	2987	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
*11	46920	X	28274	-0-	-18646	-0-	436	1	25530	2	Y	2051	1338	0	867	1	65
							52	4	2256	9							
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							
06	36840	X	25993	-0-	-10847	-0-	353	1	23833	2	Y	1602	1544	0	4	1	81
							45	4	1762	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
*11	70740	X	45263	-0-	-25477	-0-	695	1	40692	2	Y	3447	2285	0	1458	1	109
							84	4	3792	9							
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							
06	44220	X	34686	-0-	-9534	-0-	461	1	31151	2	Y	2742	2659	0	7	1	138
							58	4	3016	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	44940	X	27305	-0-	-17635	-0-	415	1	24335	2	Y	2277	1488	0	963	1	72
							50	4	2505	9							
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							
*06	29081	X	29081	-0-	-0-	-0-	392	1	26479	2	Y	1964	1895	0	5	1	99
							50	4	2160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
*11	45870	X	27887	-0-	-17983	-0-	423	1	24776	2	Y	2397	1578	0	1014	1	76
							51	4	2637	9							
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							
06	29580	X	28069	-0-	-1511	-0-	375	1	25329	2	Y	2107	2037	0	6	1	106
							47	4	2318	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
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							
*06	50611	X	50611	-0-	-0-	-0-	2469	1	47334	2	Y	663	613	0			109
							79	4	729	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
*11	44550	X	27558	-0-	-16992	-0-	429	1	25111	2	Y	1787	1164	0	756	1	57
							52	4	1966	9							
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							
06	23700	X	23393	-0-	-307	-0-	317	1	21400	2	Y	1487	1440	0	4	1	75
							40	4	1636	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
*11	44850	X	29112	-0-	-15738	-0-	455	1	26659	2	Y	1766	1154	0	747	1	56
							55	4	1943	9							
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							
06	51990	X	24715	-0-	-27275	-0-	335	1	22629	2	Y	1554	1502	0	4	1	78
							42	4	1709	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
*11	46590	X	27036	-0-	-19554	-0-	420	1	24598	2	Y	1788	1167	0	756	1	57
							51	4	1967	9							
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							
06	27480	X	21157	-0-	-6323	-0-	286	1	19358	2	Y	1343	1299	0	4	1	68
							36	4	1477	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
*11	68640	X	40839	-0-	-27801	-0-	628	1	36780	2	Y	3050	1938	0	1290	1	97
							76	4	3355	9							
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							
06	40920	X	22245	-0-	-18675	-0-	292	1	19732	2	Y	1985	1920	0	5	1	100
							37	4	2184	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	82260	X	47431	-0-		-34829	-0-	732	1	42861	2	Y	3409	2290	0	1442	1	108
								88	4	3750	9							
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							
06	44610	X	34994	-0-		-9616	-0-	464	1	31370	2	Y	2819	2725	0	8	1	142
								59	4	3101	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	58500	X	31594	-0-		-26906	-0-	484	1	28357	2	Y	2450	1627	0	1036	1	78
								58	4	2695	9							
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							
06	28710	X	22101	-0-		-6609	-0-	292	1	19700	2	Y	1884	1824	0	5	1	95
								37	4	2072	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. GAS	(I) 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	52440	X	37305	-0-		-15135	-0-	573	1	33571	2	Y	2811	1841	0	1189	1	89
								69	4	3092	9							
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							
06	36030	X	29674	-0-		-6356	-0-	392	1	26481	2	Y	2501	2422	0	7	1	126
								50	4	2751	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 #: 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
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							
06	36840	X	34232	-0-	-2608	-0-	1664	1	31910	2	N	550	522	0			90
							53	4	605	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
*11	76230	X	43410	-0-	-32820	-0-	673	1	39433	2	Y	2930	1945	0	1239	1	93
							81	4	3223	9							
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							
06	46050	X	28236	-0-	-17814	-0-	375	1	25321	2	Y	2266	2192	0	6	1	114
							47	4	2493	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135030	X	44597	-0-	-90433	-0-	674	1	39465	2	Y	3979	2739	0	1683	1	126
							81	4	4377	9							
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-
06	T. A.		66164	-0-	66164	66164	844	1	57044	2	Y	7426	7032	0	20	1	374
							107	4	8169	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 #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

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
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							
06	31320	X	18142	-0-	-13178	-0-	811	1	16566	2	Y	680	659	0			59
							17	4	748	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

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
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							
06	33960	X	22168	-0-	-11792	-0-	989	1	20203	2	Y	868	839	0			75
							21	4	955	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

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
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							
06	37560	X	23995	-0-	-13565	-0-	1109	1	22652	2	Y	191	189	0			17
							24	4	210	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

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
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							
*06	45069	X	45069	-0-	-0-	-0-	2412	1	40159	2	N	2057	2014	0			210
							235	4	2263	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	39225	X	39225	-0-		-0-	-0-	2092	1	34840	2	N	1900	1851	0			194
								203	4	2090	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. GAS	(I) 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	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							
*06	41214	X	41214	-0-		-0-	-0-	2176	1	36235	2	N	2355	2301	0			241
								212	4	2591	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. GAS	(I) 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	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							
06	69330	X	43322	-0-		-26008	-0-	2244	1	39979	2	Y	941	968	1			90
								64	4	1035	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	68130	X	45671	-0-		-22459	-0-	2366	1	42159	2	Y	981	998	1			94
								67	4	1079	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 #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	69900	X	40501	-0-	-29399	-0-	2042	1	36389	2	Y	1829	1865	1			175
							58	4	2012	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	64080	X	46825	-0-	-17255	-0-	2428	1	41983	2	Y	2168	2189	1			238
							29	4	2385	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	51870	X	39188	-0-	-12682	-0-	2078	1	35931	2	Y	1049	998	1			115
							25	4	1154	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	50910	X	35137	-0-	-15773	-0-	1864	1	32231	2	Y	927	961	1			102
							22	4	1020	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 #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	44490	X	28787	-0-	-15703	-0-		1543	1	26675	2	Y	500	522	1			55
								19	4	550	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	44580	X	34967	-0-	-9613	-0-		1561	1	31885	2	Y	1353	1318	0			117
								33	4	1488	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	48360	X	38533	-0-	-9827	-0-		1718	1	35087	2	Y	1537	1492	0			133
								37	4	1691	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. GAS	(I) 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		107739	-0-		107739	107739	868	1	99097	2	Y	6507	5559	1			948
								616	4	7158	9							
*08	268960	X	161221	-0-		-107739	-0-	1963	1	146421	2	Y	10346	10532	0	211	1	551
								1456	4	11381	9							
*09	191040	X	126277	-0-		-64763	-0-	2223	1	117843	2	Y	5567	5758	1			360
								87	4	6124	9							
10	197408	X	110453	-0-		-86955	-0-	1982	1	103305	2	Y	4584	4366	1			578
								124	4	5042	9							
11	191040	X	84184	-0-		-106856	-0-	1763	1	78236	2	Y	3675	3687	0	174	1	392
								142	4	4043	9							
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							
06	81390	X	56209	-0-		-25181	-0-	1800	1	53050	2	Y	1231	1199	0			189
								5	4	1354	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. GAS	(I) 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		103324	-0-		103324	103324	852	1	97256	2	Y	4193	3582	1			611
								604	4	4612	9							
*08	264737	X	161413	-0-		-103324	-0-	2015	1	150334	2	Y	6881	6985	0	140	1	367
								1495	4	7569	9							
*09	203880	X	128812	-0-		-75068	-0-	2266	1	120098	2	Y	5781	5774	0			374
								89	4	6359	9							
10	210676	X	111539	-0-		-99137	-0-	1997	1	104073	2	Y	4858	4619	1			613
								125	4	5344	9							
11	191040	X	83290	-0-		-107750	-0-	1761	1	78155	2	Y	2938	3053	0	185	1	313
								142	4	3232	9							
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							
06	83040	X	54521	-0-		-28519	-0-	1748	1	51512	2	Y	1142	1073	0			175
								5	4	1256	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9360	X	5999	-0-	-3361	-0-	248	1	5055	2	Y	628	613	0			54
							5	4	691	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
*08	168211	X	101995	-0-	-66216	-0-	4239	1	90194	2	Y	5786	5462	0	155	1	169
							1197	4	6365	9							
*09	130260	X	88626	-0-	-41634	-0-	3586	1	79376	2	Y	4881	4825	0			225
							295	4	5369	9							
10	134602	X	72743	-0-	-61859	-0-	3542	1	64690	2	Y	3816	3678	1			363
							313	4	4198	9							
*11	130260	X	55569	-0-	-74691	-0-	2965	1	47957	2	Y	2833	2582	0	451	1	163
							1531	4	3116	9							
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							
06	54300	X	39255	-0-	-15045	-0-	3189	1	34481	2	Y	1247	1204	0			119
							213	4	1372	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	170083	X	103631	-0-	-66452	-0-	4299	1	91474	2	Y	6040	5703	0	161	1	176
							1214	4	6644	9							
*09	124320	X	89511	-0-	-34809	-0-	3621	1	80143	2	Y	4954	4902	0			228
							298	4	5449	9							
10	128464	X	83066	-0-	-45398	-0-	4046	1	73895	2	Y	4334	4150	1			412
							358	4	4767	9							
*11	124320	X	72684	-0-	-51636	-0-	3887	1	62866	2	Y	3567	3250	0	523	1	206
							2007	4	3924	9							
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							
06	58890	X	43461	-0-	-15429	-0-	3517	1	38028	2	Y	1528	1473	0			145
							235	4	1681	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 #: 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
*08	161963	X	97675	-0-	-64288	-0-	4118	1	87618	2	Y	4343	4100	0	116	1	127
							1162	4	4777	9							
*09	118230	X	79229	-0-	-39001	-0-	3227	1	71433	2	Y	3913	3860	0			180
							265	4	4304	9							
10	122171	X	70752	-0-	-51419	-0-	3460	1	63193	2	Y	3448	3300	1			328
							306	4	3793	9							
*11	118230	X	57994	-0-	-60236	-0-	3106	1	50236	2	Y	2771	2525	0	414	1	160
							1604	4	3048	9							
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							
06	46890	X	35684	-0-	-11206	-0-	2893	1	31280	2	Y	1198	1152	0			114
							193	4	1318	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
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							
06	20670	X	5126	-0-	-15544	-0-	224	1	4578	2	Y	290	276	0			25
							5	4	319	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
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							
06	40200	X	27955	-0-	-12245	-0-	1257	1	25666	2	Y	914	887	0			79
							27	4	1005	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. 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
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							
06	39840	X	26339	-0-	-13501	-0-	1169	1	23874	2	Y	1155	1118	0			100
							25	4	1271	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	177454	X	109971	-0-	-67483	-0-	4514	1	96056	2	Y	7388	6975	0	197	1	216
							1274	4	8127	9							
*09	148590	X	95290	-0-	-53300	-0-	3851	1	85249	2	Y	5339	5309	0			246
							317	4	5873	9							
10	153543	X	86200	-0-	-67343	-0-	4194	1	76590	2	Y	4586	4396	1			436
							371	4	5045	9							
*11	148590	X	75699	-0-	-72891	-0-	4047	1	65454	2	Y	3735	3403	0	553	1	215
							2089	4	4109	9							
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							
06	63300	X	34291	-0-	-29009	-0-	2731	1	29526	2	Y	1684	1621	0			160
							182	4	1852	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. 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
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							
06	56040	X	50026	-0-	-6014	-0-	2190	1	44730	2	Y	2781	2685	0			241
							47	4	3059	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 #: 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
*08	156045	X	98477	-0-	-57568	-0-	3997	1	85054	2	Y	7544	7123	0	201	1	220
							1128	4	8298	9							
*09	148920	X	89993	-0-	-58927	-0-	3630	1	80351	2	Y	5194	5175	0			239
							299	4	5713	9							
10	153884	X	84576	-0-	-69308	-0-	4103	1	74927	2	Y	4712	4503	1			448
							363	4	5183	9							
*11	148920	X	75612	-0-	-73308	-0-	4028	1	65137	2	Y	3971	3618	0	572	1	229
							2079	4	4368	9							
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							
06	63120	X	37053	-0-	-26067	-0-	2949	1	31885	2	Y	1838	1770	0			175
							197	4	2022	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		79535	-0-	79535	79535	651	1	74302	2	Y	3745	3199	1			546
							462	4	4120	9							
*08	238046	X	158511	-0-	-79535	-0-	1923	1	143417	2	Y	10677	10436	0	218	1	569
							1426	4	11745	9							
*09	153000	X	117808	-0-	-35192	-0-	2064	1	109413	2	Y	5682	5883	0			368
							81	4	6250	9							
10	158100	X	100285	-0-	-57815	-0-	1789	1	93243	2	Y	4674	4452	1			590
							112	4	5141	9							
11	153000	X	74704	-0-	-78296	-0-	1576	1	69974	2	Y	2752	2871	0	178	1	293
							127	4	3027	9							
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							
06	67770	X	47434	-0-	-20336	-0-	1530	1	45083	2	Y	743	761	0			114
							4	4	817	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 #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		7232	-0-	7232	7232	62	1	7126	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
*08	179336	X	172104	-0-	-7232	-0-	2152	1	160521	2	Y	7123	6598	0	145	1	380
							1596	4	7835	9							
*09	188790	X	142740	-0-	-46050	-0-	2489	1	131914	2	Y	7490	7385	0			485
							98	4	8239	9							
10	195083	X	122274	-0-	-72809	-0-	2178	1	113505	2	Y	5867	5612	1			740
							137	4	6454	9							
11	188790	X	79932	-0-	-108858	-0-	1684	1	74739	2	Y	3066	3256	0	223	1	327
							136	4	3373	9							
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							
06	84510	X	49069	-0-	-35441	-0-	1536	1	45275	2	Y	2049	1977	0			314
							4	4	2254	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. (I) GAS 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		4242	-0-	4242	4242	37	1	4179	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*08	170755	X	166513	-0-	-4242	-0-	2091	1	155960	2	Y	6283	5820	0	128	1	335
							1551	4	6911	9							
*09	149633	X	149633	-0-	-0-	-0-	2645	1	140223	2	Y	6055	5998	1			392
							104	4	6661	9							
10	138105	X	127310	-0-	-10795	-0-	2288	1	119249	2	Y	5117	4863	1			646
							144	4	5629	9							
11	133650	X	83701	-0-	-49949	-0-	1755	1	77909	2	Y	3542	3616	0	194	1	378
							141	4	3896	9							
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							
06	89820	X	49049	-0-	-40771	-0-	1539	1	45365	2	Y	1946	1937	0			298
							4	4	2141	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67692	X	47428	-0-		-20264	-0-		599	1	44656	2	Y	1572	1456	0	32	1	84
									444	4	1729	9							
*09	169230	X	153956	-0-		-15274	-0-		2690	1	142567	2	Y	7812	7390	0			506
									106	4	8593	9							
10	174871	X	125838	-0-		-49033	-0-		2237	1	116564	2	Y	6270	5985	1			791
									140	4	6897	9							
11	169230	X	92112	-0-		-77118	-0-		1928	1	85581	2	Y	4044	4166	0	238	1	431
									155	4	4448	9							
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							
06	86880	X	48927	-0-		-37953	-0-		1534	1	45203	2	Y	1987	1931	0			304
									4	4	2186	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*11	34230	X	23060	-0-		-11170	-0-		357	1	20899	2	Y	1601	1007	0	677	1	51
									43	4	1761	9							
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							
06	24150	X	18360	-0-		-5790	-0-		245	1	16587	2	Y	1361	1314	0	4	1	69
									31	4	1497	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. 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
*11	184200	X	92845	-0-		-91355	-0-		1741	1	85901	2	Y	4248	3961	0	441	1	240
									530	4	4673	9							
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							
06	82620	X	45983	-0-		-36637	-0-		2385	1	41878	2	Y	1495	1465	0			118
									75	4	1645	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	183060	X	101257	-0-	-81803	-0-	1897	1	93601	2	Y	4711	4392	0	463	1	266
							577	4	5182	9							
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							
06	91830	X	58404	-0-	-33426	-0-	3028	1	53164	2	Y	1924	1887	0			152
							96	4	2116	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
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							
06	66510	X	37518	-0-	-28992	-0-	1907	1	33973	2	Y	1440	1466	1			138
							54	4	1584	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		1238	-0-	1238	1238	11	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	144540	X	143302	-0-	-1238	-0-	1766	1	131777	2	Y	7681	7115	0	157	1	409
							1310	4	8449	9							
*09	145752	X	145752	-0-	-0-	-0-	2547	1	135005	2	Y	7364	7296	0			477
							100	4	8100	9							
10	139717	X	119034	-0-	-20683	-0-	2113	1	110148	2	Y	6036	5751	1			762
							133	4	6640	9							
11	135210	X	92008	-0-	-43202	-0-	1919	1	85196	2	Y	4307	4381	0	229	1	459
							155	4	4738	9							
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							
06	84780	X	62835	-0-	-21945	-0-	1989	1	58603	2	Y	2034	1919	0			312
							6	4	2237	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 #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		13826	-0-	13826	13826	119	1	13622	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
*08	0		179568	-0-	179568	193394	2221	1	165673	2	Y	9115	8443	0	186	1	486
							1647	4	10027	9							
*09	319074	X	125680	-0-	-193394	-0-	2199	1	116552	2	Y	6221	6304	0			403
							86	4	6843	9							
10	174871	X	106816	-0-	-68055	-0-	1905	1	99306	2	Y	4986	4760	1			629
							120	4	5485	9							
11	169230	X	85294	-0-	-83936	-0-	1790	1	79466	2	Y	3540	3603	0	189	1	377
							144	4	3894	9							
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							
06	77040	X	50096	-0-	-26944	-0-	1603	1	47230	2	Y	1144	1122	0			175
							5	4	1258	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. (I) GAS 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	169830	X	90757	-0-	-79073	-0-	1693	1	83507	2	Y	4584	4274	0	576	1	259
							515	4	5042	9							
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							
06	88560	X	51655	-0-	-36905	-0-	2664	1	46778	2	Y	1935	1891	0			153
							84	4	2129	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	139320	X	83328	-0-	-55992	-0-	1587	1	78307	2	Y	2683	2502	0	375	1	152
							483	4	2951	9							
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							
06	81570	X	51529	-0-	-30041	-0-	2682	1	47090	2	Y	1520	1489	0			120
							85	4	1672	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 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
*11	167160	X	120143	-0-	-47017	-0-		2255	1	111258	2	Y	5404	5039	0	782	1	305
								686	4	5944	9							
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							
06	113940	X	73327	-0-	-40613	-0-		3815	1	66992	2	Y	2181	2126	0			172
								121	4	2399	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 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
*11	173820	X	121091	-0-	-52729	-0-		2265	1	111758	2	Y	5799	5408	0	793	1	327
								689	4	6379	9							
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							
06	119880	X	73226	-0-	-46654	-0-		3828	1	67210	2	Y	1879	1851	0			148
								121	4	2067	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 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
*11	183420	X	125247	-0-	-58173	-0-		2328	1	114843	2	Y	6698	6245	0	673	1	378
								708	4	7368	9							
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							
06	116460	X	76049	-0-	-40411	-0-		3969	1	69687	2	Y	2061	2015	0			163
								126	4	2267	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	184800	X	98120	-0-	-86680	-0-	1835	1	90521	2	Y	4733	4414	0	626	1	267
							558	4	5206	9							
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							
06	95610	X	63143	-0-	-32467	-0-	3261	1	57254	2	Y	2295	2264	0			181
							103	4	2525	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	166830	X	102611	-0-	-64219	-0-	1436	1	97044	2	Y	3590	3441	0	10	1	181
							182	4	3949	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
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							
*06	169350	X	104079	-0-	-65271	-0-	1453	1	98193	2	Y	3863	3743	0	10	1	195
							184	4	4249	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
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							
06	22860	X	13928	-0-	-8932	-0-	610	1	12454	2	N	774	750	0			67
							13	4	851	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*11	111360	X	96822	-0-		-14538		-0-	1826	1	90108	2	Y	3938	3673	0	512	1	222
									556	4	4332	9							
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							
06	102180	X	66294	-0-		-35886		-0-	3466	1	60870	2	Y	1680	1644	0			133
									110	4	1848	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
*08	153283	X	99204	-0-		-54079		-0-	3986	1	84813	2	Y	8436	7965	0	225	1	246
									1125	4	9280	9							
*09	139350	X	92641	-0-		-46709		-0-	3719	1	82331	2	Y	5714	5697	0			263
									306	4	6285	9							
10	143995	X	88619	-0-		-55376		-0-	4262	1	77843	2	Y	5579	5312	1			530
									377	4	6137	9							
*11	139350	X	77563	-0-		-61787		-0-	4097	1	66249	2	Y	4638	4226	0	675	1	267
									2115	4	5102	9							
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							
06	71220	X	53908	-0-		-17312		-0-	4269	1	46158	2	Y	2905	2793	0			276
									285	4	3196	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
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							
06	134790	X	76699	-0-		-58091		-0-	1075	1	72639	2	Y	2590	2502	0	7	1	131
									136	4	2849	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	167250	X	105801	-0-	-61449	-0-	1480	1	99994	2	Y	3764	3662	0	10	1	190
							187	4	4140	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
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							
06	197340	X	161959	-0-	-35381	-0-	2228	1	150539	2	Y	8100	7830	0	22	1	408
							282	4	8910	9							

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
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							
06	219510	X	82011	-0-	-137499	-0-	1120	1	75692	2	Y	4597	4450	0	12	1	232
							142	4	5057	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
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							
06	214140	X	150243	-0-	-63897	-0-	2066	1	139577	2	Y	7581	7319	0	20	1	382
							261	4	8339	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
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-
06	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 #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8527 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
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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297569	X	NO RPT	-0-	-297569	-0-					N	NO RPT					-0-
02	268772	X	NO RPT	-0-	-268772	-0-					N	NO RPT					-0-
03	297569	X	NO RPT	-0-	-297569	-0-					N	NO RPT					-0-
04	287970	X	NO RPT	-0-	-287970	-0-					N	NO RPT					-0-
05	297569	X	NO RPT	-0-	-297569	-0-					N	NO RPT					-0-
06	287970	X	NO RPT	-0-	-287970	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8501 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		-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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

*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-
06	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

*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							
06	428850	X	301786	-0-	-127064	-0-	4184	1	282758	2	Y	13014	12762	0	35	1	656
							529	4	14315	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

*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							
06	272970	X	167440	-0-	-105530	-0-	2302	1	155577	2	Y	8427	8298	0	23	1	425
							291	4	9270	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

*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							
06	596400	X	500852	-0-	-95548	-0-	6876	1	464628	2	Y	25890	25216	0	70	1	1305
							869	4	28479	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

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							
06	3600	X	3231	-0-	-369	-0-	171	1	3016	3	Y	35	34	1			13
							5	4	39	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

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							
06	4890	X	4191	-0-	-699	-0-	219	1	3866	3	Y	91	78	1			32
							6	4	100	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 10450 - 16390

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							
06	8970	X	8853	-0-	-117	-0-	461	1	8135	3	N	222	198	1			77
							13	4	244	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
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							
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	471	1	8310	3	Y	285	262	1			98
							13	4	314	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
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							
06	5490	X	5454	-0-	-36	-0-	286	1	5051	3	Y	99	93	1			35
							8	4	109	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
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							
06	10440	X	10251	-0-	-189	-0-	539	1	9511	3	Y	169	200	1			60
							15	4	186	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
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							
06	12300	X	12223	-0-	-77	-0-	642	1	11333	3	Y	209	192	1			74
							18	4	230	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9000	X	7434	-0-	-1566	-0-	393	1	6931	3	Y	90	82	1			33
							11	4	99	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3510	X	3146	-0-	-364	-0-	150	1	2641	3	Y	319	283	1			107
							4	4	351	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	152	1	2683	3	Y	33	26	1			12
							4	4	36	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	147	1	2596	3	Y	64	58	1			22
							4	4	70	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	3	Y	104	86	1			35
							3	4	114	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6690	X	6074	-0-	-616	-0-	319	1	5634	3	Y	102	94	1			36
							9	4	112	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5430	X	4413	-0-	-1017	-0-	231	1	4078	3	Y	88	80	1			31
							7	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5550	X	4269	-0-	-1281	-0-	223	1	3939	3	Y	92	85	1			33
							6	4	101	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

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
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							
06	7650	X	7390	-0-	-260	-0-	382	1	6740	3	Y	234	221	1			81
							11	4	257	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

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
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							
*06	48915	X	8954	-0-	-39961	-0-	468	1	8257	3	Y	196	178	1			69
							13	4	216	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

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
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							
06	9720	X	8743	-0-	-977	-0-	455	1	8027	3	Y	225	205	1			78
							13	4	248	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

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
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							
06	3810	X	3148	-0-	-662	-0-	163	1	2879	3	Y	92	106	1			32
							5	4	101	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. GAS	(I) 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	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							
*06	8453	X	8453	-0-		-0-	-0-	442	1	7798	3	Y	182	175	1			65
								13	4	200	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. GAS	(I) 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	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							
06	5790	X	5125	-0-		-665	-0-	267	1	4705	3	Y	132	121	1			46
								8	4	145	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. GAS	(I) 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	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							
06	5940	X	3719	-0-		-2221	-0-	193	1	3412	3	Y	98	93	1			35
								6	4	108	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. GAS	(I) 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	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							
06	7740	X	6892	-0-		-848	-0-	360	1	6349	3	Y	157	145	1			55
								10	4	173	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
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							
06	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	202	1	3563	3	N	68	62	1			24
							6	4	75	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

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							
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	329	1	5810	3	N	86	74	1			31
							9	4	95	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

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									
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	14	18	0			4
							15	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	331	1			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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6					120

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

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									
06	2820	#	2378	-0-	-442	-0-	396	1	1708	3	N	249	360	1			47
							274	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
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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2015 - PLUGGED 07/13/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
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
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
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
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
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
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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
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
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
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
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
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
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
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
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3912	2	20	9	N	18	174	1			34

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
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-
*06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	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
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-
06	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	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
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-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	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
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-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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
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-
06	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
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-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	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
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-
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	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
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-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
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-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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
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-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	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
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-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	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
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-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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
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-
06	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
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-
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
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-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	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
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-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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
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-
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

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-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

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-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

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-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

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-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

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-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

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-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

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-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

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-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	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
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
*06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
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-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
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-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
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-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
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-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
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-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

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-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

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-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

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-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
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-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

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-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

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-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

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-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

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-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

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-
06	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

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-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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-
06	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

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-
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

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-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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
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-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

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-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

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-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

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-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

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-
06	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

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-
06	T. A.		441	-0-	441	957	441	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
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-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	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
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-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	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
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	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
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-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	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
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-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	4	1	161	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
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-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

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-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

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-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

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-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

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-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

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-
06	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
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
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	32	1	424	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
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-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	2	1	23	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
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-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	11	1	397	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
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-
06	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	3			Y	-0-					-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
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-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	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
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-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	10	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	156	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
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-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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
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-
06	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" 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
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-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	33	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

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-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

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-
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

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-
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	39	1	1349	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

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-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	20	1	680	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
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-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	35	1	1206	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

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-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

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-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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
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-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	N	-0-					17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	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
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
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	3	N	1	1	8			42
							1	9									

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
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-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	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
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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	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
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-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1392	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
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-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
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
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					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
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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	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
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-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					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
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-
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	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
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	40	1	1399	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
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-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	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 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
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
06	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	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
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
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	36	1	1228	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
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-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

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-
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	35	1	1198	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

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-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	14	1	480	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

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-
06	1110	N	545	-0-	-565	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

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-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

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-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	10	1	326	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	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
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-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	21	1	728	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
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-
06	660	N	203	-0-	-457	-0-	6	1	197	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
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
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	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
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	656	3	N	1	1	8			-0-
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-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1	695	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	3 1	1 9	154	3	Y	1	1	8			-0-
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-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	22	1	768	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

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-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

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-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

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-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

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-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

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-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	6	1	219	3	Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

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
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	31	1	413	3	Y	-0-			47

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

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-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	335	-0-	-475	-0-	335	3			Y	-0-					48

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

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-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

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-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

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
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	191	1	1006	3	N	10					27
							11	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

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-
06	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

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-
06	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 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 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
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
06	1290	X	786	-0-	-504	-0-	54	1	732	3	Y	-0-					2

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 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
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
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					4

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 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
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-					6
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					4

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
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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	264	1	3545	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1920	N	1582	-0-	-338	-0-	1582	3			N	-0-					81

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-					57
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10216					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
06	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

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-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 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
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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

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
06	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

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
06	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 "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 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
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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

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
06	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

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
06	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 #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 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
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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 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
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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

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
06	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

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-
06	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

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
06	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 RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

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
06	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

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

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

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2015 - P&A 01/27/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 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
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-
06	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

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
06	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

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - P&A 01/30/15

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

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
06	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

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

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

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

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 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
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

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

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

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

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

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

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

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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 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
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 #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2015 - P&A 01/08/15

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

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

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

01	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - P&A 01/07/15

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

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

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-
06	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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

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

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

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

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

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-
06	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 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
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									
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					2

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
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
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	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
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
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					3
							1	9									

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
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
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					2

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	630	N	549	-0-	-81	-0-	24	1	524	2	Y	1					4
							1	9									

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
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
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1					3
							1	9									

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
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									
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					4

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
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
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	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
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	30	1 2 9	588	2	Y	2	4	1			2
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	25	1 1 9	530	2	Y	1					3
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	23	1 1 9	472	2	Y	1	4	1			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	631	2	Y	2					2
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	26	1 1 9	521	2	Y	1					3
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	471	2	Y	1	3	1			1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1 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
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					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
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 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 1 9	475	2	Y	1					4
06	870	N	426	-0-	-444	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					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
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1 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
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					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
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									
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	2	Y	-0-					4

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
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
06	900	N	632	-0-	-268	-0-	28	1	603	2	Y	1					6
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4

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
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
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	1					3
							1	9									

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
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
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	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
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									
06	690	N	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					5

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
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									
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	1					5
							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
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									
06	T. A.		665	-0-	665	2025	30	1	634	2	Y	1					6
							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
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
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	1					3
							1	9									

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
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									
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	1					5
							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
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									
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6

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
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
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	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
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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	340	2	Y	1					3
							1	9									

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
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									
06	480	N	275	-0-	-205	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	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
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									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

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
*06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	Y	2					5
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

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									
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					6

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

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									
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

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									
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	1					4
							1	9									

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
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									
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					4

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
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									
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					5

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
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									
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	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 #: 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
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
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	1					2
							1	9									

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
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									
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					2

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
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									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					2

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
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									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	25	1	530	2	Y	1					6
							1	9									

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
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									
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	28	1	598	2	Y	1					7
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	29	1	633	2	Y	1					7
							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
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									
06	900	N	371	-0-	-529	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					4

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
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									
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	17	1	359	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 #: 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
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									
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	480	N	235	-0-	-245	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					2

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
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									
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					3

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
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
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	2					3
							2	9									

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
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									
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	-0-	15	1			9

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	14	1			8

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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									
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	3					8
							3	9									

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

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									
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-	20	1			12

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

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-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

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									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-					8

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

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									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	48	1	519	3	Y	4					8
							4	9									

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	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									
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	30	1	324	3	Y	2					5
							2	9									

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	412	3	Y	3					5
							3	9									

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
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									
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	40	1	429	3	Y	3					6
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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									
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	Y	-0-	21	1			12

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
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									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	5	1			3

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	8	1			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	160	-0-	-680	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	50	1	1022	2	Y	-0-					6

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	23	1	247	3	Y	2					17
							2	9									

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
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									
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	1	20	1			12
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

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									
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	Y	1					5
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

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									
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	753	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 #: 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
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									
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	728	2	Y	1					5
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

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									
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	-0-	24	1			14

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

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									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	1	1			1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

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									
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					3

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

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
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	617	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 #: 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
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									
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					6

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
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									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					4

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
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									
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					4

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
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									
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 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
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									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	1					5
							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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	59	1	641	3	Y	5					9
							6	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
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									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	37	1	399	3	Y	3					5
							3	9									

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
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									
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	763	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 #: 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
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									
06	1350	N	851	-0-	-499	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					7

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
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									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					3

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
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
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	Y	2					6
							2	9									

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
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
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	2					8
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1440	N	784	-0-	-656	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					6

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	37	1	403	3	Y	3					5
							3	9									

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	104	1	1122	3	Y	-0-	44	1			27

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	Y	1					5
							1	9									

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
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									
06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	1					4
							1	9									

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
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									
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	1					5
							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
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									
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	35	1	744	2	N	1					6
							1	9									

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
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
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	577	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 #: 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
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
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	1					2
							1	9									

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
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									
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	N	1	17	1			10
							1	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
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									
*06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	2					7
							2	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
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									
*06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	1					4
							1	9									

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
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	40	1	784	2	N	3	6	1			3
							3	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	46	1	959	2	N	2					5
							2	9									
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	48	1	982	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	3					3
							3	9									
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	50	1	989	2	N	3					6
							3	9									
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	42	1	864	2	N	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	613	-0-	-286	-0-	30	1	582	2	N	1	5	1			2
							1	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	2					4
							2	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	4					4
							4	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	N	2					6
							2	9									
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-					6

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	635	-0-	-202	-0-	31	1	602	2	N	2	4	1			2
							2	9									
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	23	1	481	2	N	1					3
							1	9									
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	25	1	506	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	2					2
							2	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	2					4
							2	9									
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	24	1	485	2	N	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	412	-0-	-239	-0-	20	1	386	2	N	5	4	8			4
							6	9									
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	100	2	N	1					1
							1	9									
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					1
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
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-
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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									
06	6630	5877	-0-	-753	B	2229	585	1	5292	2	Y	-0-					23

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) //CONT.// 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	73					118

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
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
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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2015 - PLUGGED 03/20/15

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	0	A	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	1158	-0-	-423	-0-	1155	3	3	9	N	3					113
*06	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					113

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

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
06	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	217	1	1212	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

01	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	580	1	1763	2	N	25	146	1			34
							28	9									

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

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
06	8670	X	7846	-0-	-824	-0-	365	1	7481	2	Y	-0-					2

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

*01	7223	X	6997	-0-	-226	-0-	316	1	6680	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
02	5712	X	5587	-0-	-125	-0-	297	1	5290	2	Y	-0-					95
*03	7440	X	5433	-0-	-2007	-0-	269	1	5163	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
04	7170	X	4930	-0-	-2240	-0-	266	1	4664	2	Y	-0-					95
*05	7409	X	5211	-0-	-2198	-0-	265	1	4918	2	Y	25	1	8			119
							28	9									
*06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	320	1	6565	2	Y	30					149
							33	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

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-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	266	2	Y	-0-					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	4743	X	4656	-0-	-87	-0-	210	1	4433	2	N	12	12	8			165
							13	9									
*02	3808	X	3613	-0-	-195	-0-	192	1	3410	2	N	10	10	8			165
							11	9									
*03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	256	1	4923	2	N	43	24	8			184
							47	9									
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	263	1	4617	2	N	28	10	8			202
							31	9									
*05	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	223	1	4146	2	N	166	21	8			347
							183	9									
06	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	215	1	4415	2	N	1	180	1			168
							1	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

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

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
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06		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
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

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-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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

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	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	930	#	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	2940	-0-	-160	327	2940	3			Y	-0-					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	327					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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
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
06	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	454	1	2540	2	N	-0-					26

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1539	-0-	-171		-0-	234	1	1305	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	190	1	832	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-					N	-0-			-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	#	1205	-0-	-97	B	-13289	225	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	B	-14459					N	-0-			-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					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-
06	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
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
06	2130	#	1531	-0-	-599	-0-	256	1	1245	2	N	27	27	1			220
							30	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

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-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	205	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

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

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
*06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1440	2	220	9	N	200	177	1	2	8	146

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	250	1	3147	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	960	X	841	-0-	-119	-0-	141	1	683	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

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-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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

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-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	226	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

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

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
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	173	1	840	2	N	18	18	1			34
							20	9									

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

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	9188		9188	-0-	-0-	-0-	1893	1	7295	2	N	-0-					118
*06	8346		8346	-0-	-0-	-0-	1397	1	6786	2	N	148	148	1			118
							163	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	4	4	1			67
							4	9									

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
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-
06	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
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
06	6240	X	5998	-0-	-242	-0-	5873	2	125	9	N	114	192	1			55

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
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	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	1330	1	7239	2	N	-0-					-0-
*05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1155	1	6652	2	N	-0-					-0-
*06	9078		9078	-0-	-0-	-0-	1290	1	7788	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	280	1	1691	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	2	N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

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-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	97	1	210	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

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
*06	2982	R	2982	-0-	-0-	-0-	702	1	2280	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

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-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	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

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-
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	180	1	584	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	443	1	1436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	58	1	189	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	48	1	156	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	1743	1	9110	2	Y	-0-					-0-

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
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
*06	2100 N	1474	-0-	-626	2864	237	1	1237	2	Y	-0-					37

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

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-
*06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	839	1	2723	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	2497	1	7932	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

01	3906	X	3901	-0-	-5	B	-0-	259	1	3580	2	N	56	188	1	3	8	87
								62	9									
02	3528	X	3488	-0-	-40	B	-0-	273	1	3152	2	N	57	5	8			139
								63	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	B	-0-	379	1	2609	2	N	9					148
								10	9									
04	3780	X	2804	-0-	-976	B	-0-	344	1	2376	2	N	76					224
								84	9									
05	3906	X	1738	-0-	-2168	B	-0-	237	1	1466	2	N	32	178	1			78
								35	9									
06	3780	X	3608	-0-	-172	B	-0-	434	1	3098	2	N	69					147
								76	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

01	1147	X	683	-0-	-464	B	-41777	40	1	554	2	N	81	189	1	11	8	200
								89	9									
02	728	X	772	-0-	44	B	-41733	39	1	450	2	N	257	189	1	11	8	257
								283	9									
03	1116	X	591	-0-	-525	B	-41733	60	1	413	2	N	107					364
								118	9									
04	1080	X	910	-0-	-170	B	-41733	108	1	743	2	N	54					418
								59	9									
05	1116	X	397	-0-	-719	B	-41733	50	1	311	2	N	33	326	1			125
								36	9									
06	840	X	412	-0-	-428	B	-41733	47	1	332	2	N	30					155
								33	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

01	868	X	970	-0-	102	B	-31503	64	1	896	2	N	9					42
								10	9									
02	700	X	645	-0-	-55	B	-31503	52	1	582	2	N	10					52
								11	9									
03	775	X	543	-0-	-232	B	-31503	66	1	456	2	N	19					71
								21	9									
04	930	X	580	-0-	-350	B	-31503	73	1	507	2	N	-0-					71
05	961	X	494	-0-	-467	B	-31503	69	1	425	2	N	-0-					71
06	930	X	316	-0-	-614	B	-31503	39	1	277	2	N	-0-					71

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0- B	-0-	23	1	307	2	N	2					127
							2	9									
02	196	X	156	-0-	-40 B	-0-	13	1	140	2	N	3					130
							3	9									
03	801	X	801	-0-	-0- B	-0-	97	1	667	2	N	34					164
							37	9									
04	798	X	798	-0-	-0- B	-0-	100	1	694	2	N	4					168
							4	9									
05	341	X	321	-0-	-20 B	-0-	45	1	276	2	N	-0-					168
06	780	X	343	-0-	-437 B	-0-	42	1	301	2	N	-0-					168

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1175	-0-	-251 B	-0-	78	1	1083	2	N	13					58
							14	9									
02	1288	X	1008	-0-	-280 B	-0-	78	1	887	2	N	39	2	8			95
							43	9									
03	1144	X	1144	-0-	-0- B	-0-	138	1	947	2	N	54					149
							59	9									
04	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	169	1	1169	2	N	29					178
							32	9									
05	1615	X	1615	-0-	-0- B	-0-	222	1	1369	2	N	22	156	1			44
							24	9									
*06	1275	X	1275	-0-	-0- B	-0-	154	1	1100	2	N	19					63
							21	9									

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
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
06	870	X	1755	-0-	885 B	-69186	209	1	1494	2	N	47					232
							52	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	231	1	1646	2	N	-0-					183

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	200	1	1427	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
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									
06	1800	X	1389	-0-	-411 B	-0-	169	1	1206	2	N	13					68
							14	9									

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
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									
06	2670	X	2635	-0-	-35 B	-0-	320	1	2287	2	N	25					152
							28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
*05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*06	41377		41377	-0-	-0-	-0-	41377	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	504	1	2761	2	Y	19	24	1			15
							21	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 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
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
06	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

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-
06	3600	X	2200	-0-	-1400	-0-	340	1	1860	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			16

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	96	1			32

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
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
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	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
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
06	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	346	1	2371	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
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
06	990	N	577	-0-	-413	-0-	89	1	488	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	160	1	877	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1	477	2	Y	3					5
							3	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	192	1	1111	2	Y	-0-					5
06	1080	N	715	-0-	-365	-0-	110	1	605	2	Y	-0-					5

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	653	1	3574	2	N	-0-						153

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1				14

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	58	1	318	2	Y	-0-						-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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									
06	10440	X	8275	-0-	-2165	-0-	2111	1	6144	2	Y	18	24	1			16
							20	9									

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	24	1			15

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
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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

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									
*06	3942	R	3942	-0-	-0-	-0-	605	1	3316	2	N	19	25	1			13
							21	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

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
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

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	1	69	2	Y	3					6
							3	9									
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					6
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					6

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

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	1	2112	2	Y	2					4
							2	9									
05	3379	#	3227	-0-	-152	-0-	475	1	2752	2	Y	-0-					4
06	3300	#	2664	-0-	-636	-0-	411	1	2253	2	Y	-0-					4

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	58 32	1 9	283	2	N	29	23	1			15
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	55 22	1 9	290	2	N	20	24	1			11
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58 28	1 9	312	2	N	25	24	1			12
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	43 13	1 9	228	2	N	12					24
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	54 23	1 9	312	2	N	21	24	1			21
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	67 21	1 9	367	2	N	19	24	1			16

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

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-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	78	1	227	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	45	2	46	9	N	42					99

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) //CONT.// 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	1800 N	1245	-0-	-555	-0-	180	1	1065	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

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	28287	-0-	-2031	-0-	3772	1	24102	2	N	375	186	1					461
						413	9											
*06	29340 X	17387	-0-	-11953	-0-	3407	1	13688	2	N	265	378	1					348
						292	9											

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

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	9691	-0-	-3236	-0-	2941	1	6684	2	N	60							139
						66	9											
*06	12510 X	11905	-0-	-605	-0-	2372	1	9421	2	N	102							241
						112	9											

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
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
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	220	3	Y	27	23	1			4
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
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5					9

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
01	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	2399	2	N	5					215
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
06	2790	#	2011	-0-	-779	-0-	30	1	1981	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
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
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			Y	-0-					101

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2432	2	144	9	N	131	365	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					122

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 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
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
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	327	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

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-
06	7110 X	3529	-0-	-3581	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

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
06	13050 X	9047	-0-	-4003	-0-	9047	2			N	-0-					3

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	335	1	1478	2	N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

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-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

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-
06	810 N	164	-0-	-646	-0-	30	1	134	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	3660	X	860	-0-	-2800	-0-	24	1	836	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		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

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-
06	27060	X	24041	-0-	-3019	-0-	670	1	23371	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

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-
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	83	1	2910	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

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-
06	20100	X	16616	-0-	-3484	-0-	463	1	16153	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

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-
06	29490	X	27159	-0-	-2331	-0-	757	1	26402	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

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-
06	23880	X	16242	-0-	-7638	-0-	453	1	15789	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

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-
*06	37814	X	37814	-0-	-0-	-0-	1054	1	36760	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
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-
06	36360	X	28641	-0-	-7719	-0-	798	1	27843	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

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-
06	97440	X	54712	-0-	-42728	-0-	1525	1	53187	2	N	-0-					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 276910 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

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-
06	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

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
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	781	2	8	9	Y	7	9	1			2

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

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
06	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

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-
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	310	1	2160	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
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-
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	210	1	1467	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	1140	-0-	-1860	705	1140	2			N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

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-
*06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

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-
06	3870	X	1043	-0-	-2827	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

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-
06	1890	X	1769	-0-	-121	-0-	1769	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

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
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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

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-
06	14B2	EXT	1042	-0-	1042	5441	1042	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
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-
06	1980	N	943	-0-	-1037	-0-	56	1	887	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	86	1	1494	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	71	1	1230	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
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
*06	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	2462	1	25644	2	N	-0-					17

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

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-
06	6840	X	5252	-0-	-1588	-0-	286	1	4966	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 12718 - 12858

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-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12950 - 12982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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
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									
*06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	650	1	4700	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	200	1	1445	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
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									
06	9570	X	9150	-0-	-420	-0-	1112	1	8038	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2610	X	2287	-0-	-323	-0-	278	1	2009	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
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-
06	810	N	9	-0-	-801	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	249	1	1798	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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-
*06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	375	1	2708	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

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-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3000	N	3012	-0-	12	12	366	1	2646	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

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-
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	375	1	2711	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

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
06	2670	X	1509	-0-	-1161	-0-	1509	2			Y	-0-					7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	1200	N	536	-0-	-664	-0-	536	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
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-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	1593	1	1687	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3000	X	1361	-0-	-1639	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6660	X	5524	-0-	-1136	-0-	2682	1	2842	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	104	1	655	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14700	X	12606	-0-	-2094	-0-	2260	1	10346	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
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
06	2220	X	1827	-0-	-393	-0-	142	1	1685	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
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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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
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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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
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
06	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	203	1	2408	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
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-
06	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	149	1	1770	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	8520	X	6614	-0-	-1906	-0-	306	1	6308	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
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-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	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
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-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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									
*06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	554	1	9774	2	Y	2	1	1			4
							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
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-
06	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

01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1222 6	1 9	18614	2	Y	5	8	1			1
02	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	1229 9	1 9	18041	2	Y	8	8	1			1
03	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1298 4	1 9	19541	2	Y	4	2	1			3
04	22950	X	18483	-0-	-4467	-0-	1154 4	1 9	17325	2	Y	4	2	1			5
05	22382	X	17505	-0-	-4877	-0-	1062 2	1 9	16441	2	Y	2	3	1			4
06	20670	X	15386	-0-	-5284	-0-	825 1	1 9	14560	2	Y	1	2	1			3

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

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-
06	510	N	329	-0-	-181	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

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-
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	303	1	6252	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
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									
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	440	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

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-
06	7170	X	4147	-0-	-3023	-0-	230	1	3917	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

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-
06	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
01	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	202	1 9	3083	2	Y	1	1	1			-0-
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	158	1 9	2319	2	Y	1					1
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	172	1 9	2583	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	174	1 9	2609	2	Y	1	1	1			-0-
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	181	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2419	-0-	-761	-0-	130	1	2289	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	7230	X	5699	-0-	-1531	-0-	316	1	5383	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
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-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	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
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-
06	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
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 9	3912	2	Y	1	1	1			-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	229	1 9	3437	2	Y	1					1
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	219	1 9	3391	2	Y	-0-					1
*06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

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									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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									
06	8670	X	6132	-0-	-2538	-0-	329	1	5802	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

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-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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
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-
*06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

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-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

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-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

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-
06	3120	X	2590	-0-	-530	-0-	139	1	2451	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

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
06	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	204	1	3610	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

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-
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

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-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	85	1	1748	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

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-
06	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

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-
*06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	349	1	7208	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

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-
*06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	75	1	1322	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

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-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	67	1	1394	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
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-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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-
06 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

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-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

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-
06	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

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-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

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-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

01 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

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-
06	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

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-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	163	1	2784	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1699	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	201	1	3434	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 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
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-
06	13800	X	11275	-0-	-2525	-0-	624	1	10651	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
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-
*06	6122	X	3358	-0-	-2764	-0-	186	1	3172	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

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-
06	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

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-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

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-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	35	1	598	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

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-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
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-
06	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	100	1	1704	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	268 1	1 9	4080	2	Y	1	2	1			1
02	4732	X	3241	-0-	-1491	-0-	207 2	1 9	3032	2	Y	2	1	1			2
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	206 1	1 9	3103	2	Y	1	2	1			1
04	4230	X	3419	-0-	-811	-0-	213 1	1 9	3205	2	Y	1					2
05	4371	X	3003	-0-	-1368	-0-	182	1	2821	2	Y	-0-					2
06	4200	X	2842	-0-	-1358	-0-	152	1	2690	2	Y	-0-	1	1			1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5250	X	3653	-0-	-1597	-0-	202	1	3451	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2308	N	2209	-0-	-99	-0-	122	1	2087	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

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-
06	27930	X	14775	-0-	-13155	-0-	684	1	14091	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	151	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	143	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	158	1	2378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	150	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

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-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	38	1	674	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
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-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1086	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
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-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	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
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	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
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
*06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	248	1	4371	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

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-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

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-
06	1350	X	493	-0-	-857	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

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-
06	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

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-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	93	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

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-
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

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-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	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

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-
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	138	1	2435	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

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-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	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
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-
06	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	143	1	2523	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7350	X	6267	-0-	-1083	-0-	336	1	5930	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-
*06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

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-
*06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	204	1	4206	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

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-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1280	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

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-
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

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-
*06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

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-
06	5040	X	3667	-0-	-1373	-0-	203	1	3464	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
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-
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	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
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-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	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
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-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	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
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-
*06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-					-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
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-
06	3450	X	2604	-0-	-846	-0-	140	1	2464	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

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-
06	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

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									
06	6690	X	6019	-0-	-671	-0-	323	1	5695	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

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-
*06	3000	N	3814	-0-	814	1355	204	1	3610	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

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
06	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	66	1	1157	2	Y	-0-					1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

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-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	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
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-
06	2910	X	2009	-0-	-901	-0-	108	1	1901	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	19	1	343	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
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-
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	272	1	4795	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
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-
06	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	118	1	2091	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
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-
*06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	325	1	5739	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
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-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	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
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-
*06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	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
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-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	43	1	766	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
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-
06	4290	X	1827	-0-	-2463	-0-	98	1	1729	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
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-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76	1	1342	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	558	1	11503	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 #: 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
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
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	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
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-
06	960	N	680	-0-	-280	-0-	38	1	642	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
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-
06	6870	X	4721	-0-	-2149	-0-	253	1	4467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	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
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-
*06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	384	1	7906	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	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 #: 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
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-
06	4500	X	3965	-0-	-535	-0-	220	1	3745	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
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									
06	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	193	1	3403	2	Y	-0-	5	1			8

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
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-
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	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
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-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	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
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-
*06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	239	1	4929	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	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 #: 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
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
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	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
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-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	22	1	380	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
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-
06	2640	X	1897	-0-	-743	-0-	105	1	1792	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
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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	262	1	3990	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3560	-0-	-808	-0-	227	1	3331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4836	X	3499	-0-	-1337	-0-	218	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	251	1	3770	2	Y	2					2
							2	9									
05	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	245	1	3790	2	Y	-0-	1	1			1
06	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	208	1	3677	2	Y	-0-					1

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
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-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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									
*06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	99	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

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-
06	3900	X	2983	-0-	-917	-0-	165	1	2818	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

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-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	38	1	653	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

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-
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	125	1	2203	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

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-
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	3750	X	2805	-0-	-945	-0-	150	1	2655	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

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-
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

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-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

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-
06	10800	X	8658	-0-	-2142	-0-	480	1	8178	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

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									
06	3660	X	2911	-0-	-749	-0-	156	1	2754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

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-
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

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-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	89	1	1569	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

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-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	72	1	1276	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

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									
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	98	1	1722	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
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-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	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
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-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	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
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-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	66	1	1362	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
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-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	44	1	776	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	76	1	1338	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
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-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	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
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-
*06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	224	1	4608	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
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-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5040	X	3861	-0-	-1179	-0-	207	1	3653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	Y	-0-					2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8670	X	6519	-0-	-2151	-0-	349	1	6169	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	N	1970	-0-	-640	-0-	106	1	1864	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
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-
06	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
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-					5
*04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	930	N	218	-0-	-712	-0-	10	1	208	2	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
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-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	4500	X	3684	-0-	-816	-0-	197	1	3486	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1405	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

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-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

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-					25
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-	25	1			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	156	1	1670	2	N	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	124	1	1020	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

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-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

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-
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

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-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	42	1	739	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

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									
*06	3000	N	3822	-0-	822	3475	205	1	3616	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

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									
*06	3000	N	4232	-0-	1232	2264	227	1	4004	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

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-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

01	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	259	1	3938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4172	X	3702	-0-	-470	-0-	236	1	3464	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	248	1	3729	2	Y	1					2
							1	9									
04	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	220	1	3310	2	Y	1					3
							1	9									
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	271	1	4202	2	Y	-0-	1	1			2
*06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	249	1	4397	2	Y	1					3
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	6057	X	3982	-0-	-2075	-0-	245	1	3736	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	211	1	3098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	5010	X	2260	-0-	-2750	-0-	141	1	2118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5177	X	2865	-0-	-2312	-0-	174	1	2691	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2412	-0-	-1428	-0-	129	1	2283	2	Y	-0-					-0-

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
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	167	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-	-38	-0-	81	1	1196	2	Y	1					1
							1	9									
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	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	149	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1168	-0-	-1472	-0-	63	1	1105	2	Y	-0-					-0-

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
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	159	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2587	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	122	1	2157	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	113	1	933	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		856	-0-	856	3117	92	1	764	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

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-
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	182	1	3214	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

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-
06	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	202	1	3565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

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									
*06	3000	N	5892	-0-	2892	2892	316	1	5575	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

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-
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

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-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1770	X	1407	-0-	-363	-0-	75	1	1332	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
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-
06	1620	N	800	-0-	-820	-0-	43	1	757	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
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-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	264	1	4501	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
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-
*06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2172	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

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
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	225	1	3841	2	N	-0-			21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

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-
06	2730	X	1221	-0-	-1509	-0-	68	1	1153	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

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-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

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-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

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-
06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	164	1	2803	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

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-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	211	1	3591	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

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-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

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-
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

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-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	920	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

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-
06	1170	N	601	-0-	-569	-0-	32	1	569	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

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-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	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 #: 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
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-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	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
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-
*06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	4626	X	2312	-0-	-2314	-0-	128	1	2184	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-

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
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
06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	145	1	2566	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

01	12276	X	12001	-0-	-275	-0-	739 3	1 9	11259	2	N	3	5	1			-0-
02	11004	X	10821	-0-	-183	-0-	690 6	1 9	10125	2	N	5	5	1			-0-
03	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	744 2	1 9	11203	2	N	2	1	1			1
04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	744 3	1 9	11166	2	N	3	1	1			3
05	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	738 1	1 9	11434	2	N	1	2	1			2
06	11610	X	11305	-0-	-305	-0-	606 2	1 9	10697	2	N	2	1	1			3

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	156 1	1 9	2374	2	N	1	2	1			-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	2191	2	N	1					1
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	1 9	1960	2	N	1	1	1			-0-
05	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	120	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	110	1	1942	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

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-
*06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	131	1	2229	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 #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	156	1	2753	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	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
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
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	124	1	2187	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
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									
06	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	221	1	3904	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	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

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
06	7410	X	5471	-0-	-1939	-0-	293	1	5178	2	N	-0-	1	1			1

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

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-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

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-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	116	1	2055	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

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-
06	6840	X	6187	-0-	-653	-0-	286	1	5901	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

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-
06	2880	X	1791	-0-	-1089	-0-	83	1	1708	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	4	1			-0-
							1	9									
06	14610	X	13531	-0-	-1079	-0-	1129	1	12402	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	1			-0-
							1	9									
*06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1121	1	12305	2	Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	1			-0-
							1	9									
*06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	1211	1	13298	2	Y	-0-					-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	28	2	8	9	N	7					7

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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

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	2437	-0-	-663	-0-	87	1	2350	2	Y	-0-					20
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1952	1	2070	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

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	2770	N	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3176	-0-	176	176	1541	1	1635	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

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-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	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

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
06	1950	X	1414	-0-	-536	-0-	1414	2			Y	-0-					117

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
*06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

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
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					43

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

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-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

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-
06	2460	X	1991	-0-	-469	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

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-
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

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-
06	3480	X	2821	-0-	-659	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
06	2670	X	1095	-0-	-1575	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

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-
06	2460	X	2368	-0-	-92	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

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-
06	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

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-
*06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P&A 01/28/15

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	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-
06	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

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-
06	5220	X	3767	-0-	-1453	-0-	224	1	3543	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

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
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	N	-0-					138

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

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
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	77	1	1216	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
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-
*06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	200	1	3167	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
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-
06	6900	X	6719	-0-	-181	-0-	399	1	6320	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
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-
06	4290	X	3072	-0-	-1218	-0-	183	1	2889	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
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-
*06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	152	1	2400	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
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-
*06	295	X	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	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
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
06	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	87	1	1373	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
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-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	513	1	8902	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
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-
*06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	1472	1	25528	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
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-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
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-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	31	1	305	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
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
*06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	258	1	2503	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
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
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	62	1	595	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
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
06	870	N	521	-0-	-349	-0-	50	1	471	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
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
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	679	1	843	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
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
06	6840	X	5174	-0-	-1666	-0-	482	1	4681	2	N	10					200
							11	9									

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
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
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	1	614	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
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
*06	3000	N	3453	-0-	453	453	1541	1	1912	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
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-
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	203	1	1966	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

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
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

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
06	9690	X	9338	-0-	-352	-0-	875	1	8463	2	N	-0-					202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

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
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	206	1	1805	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

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-
06	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	187	1	1910	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

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-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	337	1	3452	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

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
06	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	310	1	3168	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

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-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

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-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	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
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-
*06	3000	N	2202	-0-	-798	409	196	1	2006	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

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-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

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-
06	4170	X	2705	-0-	-1465	-0-	241	1	2464	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

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
06	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	245	1	2506	2	Y	-0-					19

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	977	-0-	-77	-0-	17	1	960	3	N	-0-					-0-
*06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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
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
06	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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2040	N	1682	-0-	-358	-0-	1599	2	83	9	N	75					181

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
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
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			N	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

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
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

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
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	10					188

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

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	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	154	1	1755	3	N	-0-					137
*06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					137

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

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	3346	-0-	-2	-0-	3335	3	11	9	N	10					195
*06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					195

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

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	778	-0-	-90	-0-	63	1	715	3	N	-0-					9
*06	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					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
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
06	2970	X	2170	-0-	-800	-0-	155	1	2014	2	N	1					132
							1	9									

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
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
06	2010	X	469	-0-	-1541	-0-	33	1	436	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
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									
06	12480	X	6659	-0-	-5821	-0-	342	1	6313	2	N	4	2	8			170
							4	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
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
06	600	X	126	-0-	-474	-0-	29	1	97	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
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
06	31560	X	24838	-0-	-6722	-0-	24755	2	83	9	N	75					220

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT	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

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-
06	8640 #	205	-0-	-8435	-0-	25	1	180	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-
*06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					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

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
06	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

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-
06	2130 #	1399	-0-	-731	-0-	1399	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	133	1	807	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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
06	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

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-
06	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	301	1	1378	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

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
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	206	1	1257	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	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

01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	334	1	2269	2	Y	61	168	1			59
							67	9									
02	2744	X	1897	-0-	-847	-0-	229	1	1615	2	Y	48					107
							53	9									
03	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	249	1	1465	2	Y	41					148
							45	9									
04	2940	X	1564	-0-	-1376	-0-	171	1	1356	2	Y	34					182
							37	9									
05	2914	X	1544	-0-	-1370	-0-	190	1	1317	2	Y	34	171	1			45
							37	9									
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	348	1	3567	2	Y	36					81
							40	9									

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

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
06	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

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-
06	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
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-
06	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
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
06	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
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	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					18
*05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					18
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					18

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
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-
06	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
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
*06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	139	1	1584	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
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									
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	169	1	1027	2	Y	52					189
							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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	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
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-
06	5280	#	1929	-0-	-3351	-0-	172	1	1757	2	Y	-0-					-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
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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	1950 #	1825	-0-	-125 B	-25800	147	1	1678	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
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
*06	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	79	1	908	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

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
06	1020	X	871	-0-	-149	-0-	70	1	801	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

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
06	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

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
06	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

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
06	1860	#	1472	-0-	-388	-0-	118	1	1354	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
01	5177		3542	-0-	-1635	-0-	738 53	1 9	2751	2	N	48					126
02	4676		4199	-0-	-477	-0-	689 74	1 9	3436	2	N	67					193
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	932 19	1 9	5402	2	N	17					210
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	877 10	1 9	4642	2	N	9					219
05	5177		5136	-0-	-41	-0-	807 1	1 9	4328	2	N	1					220
*06	5253		5253	-0-	-0-	-0-	812	1	4441	2	N	-0-	176	1			44

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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
01	6417	X	5547	-0-	-870	-0-	900 139	1 9	4508	2	N	126	158	1			58
02	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	420 48	1 9	1991	2	N	44					102
03	DLQ G-10		4182	-0-	4182	6641	570 96	1 9	3516	2	N	87					189
04	12301	X	5660	-0-	-6641	-0-	870 212	1 9	4578	2	N	193	286	1			96
*05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	930	1	5941	2	N	-0-					96
*06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6004	2	17	9	N	15					111

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
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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2070	2	21	9	N	19					136
06	3840	X	1827	-0-	-2013	-0-	1819	2	8	9	N	7					143

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
01	775	X	274	-0-	-501	-0-	4 54	1 9	216	2	Y	49	120	0	1	1	18
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	1276	2	Y	13	27	0	2	1	2
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	352	2	Y	12	12	0	1	1	1
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	3 14	1 9	183	2	Y	13	10	0	1	1	3
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16	17	0			2
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	7	2	47	9	Y	43	37	0			8

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21	1	1067	2	N	24	5	0	1	1	86
							26	9									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2359	2	N	8	3	1			91
							9	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	249	190	0	3	1	147
							274	9									
04	840	N	430	-0-	-410	-0-	5	1	385	2	N	36	139	0	1	1	43
							40	9									
*05	868	N	685	-0-	-183	-0-	5	1	607	2	N	66	2	0			64
							73	9									
06	720	N	533	-0-	-187	-0-	5	1	500	2	N	25	3	0			86
							28	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	42	1	2102	2	Y	18	8	0	34	1	4
							20	9									
02	2800	N	10414	-0-	7614	7614	344	1	10051	2	Y	17	7	1			14
							19	9									
03	3100	N	1078	-0-	-2022	5592	17	1	1059	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
04	3000	N	2969	-0-	-31	5561	40	1	2889	2	Y	36	11	0	5	1	24
							40	9									
05	7528	X	1967	-0-	-5561	-0-	17	1	1950	2	Y	-0-	16	0	3	1	5
*06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	7	1	786	2	Y	7	8	0			4
							8	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	8 1 7 9		248	2	Y	6	6	0			-0-
02	T. A.		219	-0-	219	219	7 1 6 9		206	2	Y	5	5	0			-0-
03	T. A.		208	-0-	208	427	7 1 4 9		197	2	Y	4	4	0			-0-
04	T. A.		173	-0-	173	600	5 1 4 9		164	2	Y	4	4	0			-0-
05	739	X	139	-0-	-600	-0-	4 1 3 9		132	2	Y	3	3	0			-0-
*06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9		121	2	Y	3	3	0			-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	61	1	2274	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4680	X	4175	-0-	-505	-0-	107	1	3976	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	31	1	1136	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

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									
06	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	90	1	3340	2	Y	70	70	0			2
						1	4	77	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

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									
06	4440 X	2706	-0-	-1734	-0-	69	1	2577	2	Y	54	55	0			1
						1	4	59	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

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									
06	5130 X	3480	-0-	-1650	-0-	89	1	3314	2	Y	69	70	0			2
						1	4	76	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 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									
06	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

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									
*06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	199	1	7416	2	Y	155	155	0			4
							2	4	171	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

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									
06	7230	X	6292	-0-	-938	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	679	2	Y	14	14	0			-0-
							15	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
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									
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	4	1	166	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	191	1	7097	2	Y	148	148	0			4
							2	4	163	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
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									
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	30	1	1108	2	Y	23	23	0			1
							25	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
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									
*06	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	229	1	8499	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

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									
06	3810	X	2303	-0-	-1507	-0-	59	1	2193	2	Y	45	46	0			1
							1	4	50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

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									
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	80	1	2988	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	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
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-
06	T. A.		61	-0-	61	61	2 1	1 9	58	2	Y	1	1	0			-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57 3	1 4	1740 45	2 9	Y	41	40	0			1
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59 43	1 9	1705	2	Y	39	39	0			1
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	58 42	1 9	1715	2	Y	38	38	0			1
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	58 1	1 4	1930 45	2 9	Y	41	41	0			1
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	41 35	1 9	1553	2	Y	32	32	0			1
06	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	40 34	1 9	1479	2	Y	31	31	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

01	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	43 2	1 4	1335 35	2 9	Y	32	31	0			1
02	952	N	284	-0-	-668	-0-	9 7	1 9	268	2	Y	6	7	0			-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63 45	1 9	1850	2	Y	41	40	0			1
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62 2	1 4	2077 48	2 9	Y	44	44	0			1
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	60 51	1 9	2251	2	Y	46	46	0			1
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	41 35	1 9	1510	2	Y	32	32	0			1

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
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									
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	23	23	0			1
							25	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
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									
06	7650	X	6584	-0-	-1066	-0-	169	1	6269	2	Y	131	131	0			3
							2	4	144	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
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									
06	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	82	1	3057	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2070	X	939	-0-	-1131	-0-	24	1	894	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	3	1	126	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	20	1	745	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
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									
06	4200	X	2956	-0-	-1244	-0-	76	1	2814	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

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									
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	261	1	9719	2	Y	203	203	0			5
							2	4	223	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

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-
06	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

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-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

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-
06	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

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									
*06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

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									
*06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	165	1	6135	2	Y	128	128	0			3
							2	4	141	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

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									
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	38	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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-
06	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

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									
06	3930	X	3514	-0-	-416	-0-	90	1	3346	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	127	1	4732	2	Y	99	99	0			3
							1	4	109	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

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									
06	8700	X	7734	-0-	-966	-0-	198	1	7365	2	Y	154	154	0			4
							2	4	169	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

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									
06	12720	X	11819	-0-	-901	-0-	303	1	11254	2	Y	235	236	0			6
							3	4	259	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

	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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		36	2	Y	1	1	0			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		101	2	Y	2	2	0			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		105	2	Y	2	2	0			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		149	2	Y	3	3	0			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9		188	2	Y	4	4	0			-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9		226	2	Y	5	5	0			-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	65	1	2398	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10050	X	9753	-0-	-297	-0-	250	1	9288	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9510	X	8918	-0-	-592	-0-	228	1	8493	2	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

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									
06	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	67	1	2495	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

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									
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	107	1	3964	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

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									
06	9660	X	8930	-0-	-730	-0-	229	1	8503	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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
*06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	24	1	2491	2	N	135	105	0			33
							149	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

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
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	4	2	0			22
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

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									
*06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

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									
06	3270	X	1766	-0-	-1504	-0-	45	1	1682	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	129	1	4788	2	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	16	1	1688	2	Y	127	102	0			29
							140	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. (I) GAS 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	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									
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	81	1	2998	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	14	1	521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

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									
06	5520	X	4595	-0-	-925	-0-	118	1	4376	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

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									
06	3360	X	1461	-0-	-1899	-0-	37	1	1392	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

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									
*06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	148	1	5512	2	Y	115	114	0			3
							1	4	127	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	5520	X	2248	-0-	-3272	-0-	58	1	2139	2	Y	45	48	0			1
							1	4	50	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

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									
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

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
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	537	2	N	5	2	0			21
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	16410	X	8685	-0-	-7725	-0-	80	1	8423	2	Y	165	121	0			59
							182	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	67	1	7098	2	Y	324	250	0			83
							356	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
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									
06	5970	X	5472	-0-	-498	-0-	140	1	5211	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	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
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									
06	2730	X	1614	-0-	-1116	-0-	41	1	1538	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	3810	X	2890	-0-	-920	-0-	74	1	2752	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2490	N	1781	-0-	-709	-0-	46	1	1695	2	Y	36	36	0			1
							40	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
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									
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-	26	1	949	2	Y	20	20	0			1
							22	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
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									
06	1620	X	1544	-0-	-76	-0-	40	1	1470	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	10320	X	7025	-0-	-3295	-0-	180	1	6689	2	Y	140	138	0			4
							2	4	154	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	191	1	7116	2	Y	149	149	0			4
							2	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
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									
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	663	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
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									
06	11340	X	8935	-0-	-2405	-0-	229	1	8508	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7453	X	7453	-0-		-0-	-0-	191	1	7096	2	Y	149	149	0			4
								2	4	164	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

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									
06	7740	X	1576	-0-		-6164	-0-	40	1	1501	2	Y	32	31	0			1
								35	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

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									
06	4590	X	3614	-0-		-976	-0-	93	1	3441	2	Y	72	72	0			2
								1	4	79	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	193	1	7188	2	Y	151	151	0			4
							2	4	166	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 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
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									
*06	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	417	1	15496	2	Y	324	324	0			8
							4	4	356	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 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
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									
*06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2310	X	1745	-0-	-565	-0-	45	1	1661	2	Y	35	35	0			1
							39	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. (I) GAS 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	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									
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	230	1	8555	2	Y	179	178	0			5
							2	4	197	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	954	2	Y	20	20	0			1
							22	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
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									
06	9870	X	5178	-0-	-4692	-0-	133	1	4931	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	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
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									
06	9780	X	9015	-0-	-765	-0-	231	1	8584	2	Y	180	180	0			5
							2	4	198	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	87	1	3224	2	Y	68	66	0			2
							1	4	75	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	207	1	7688	2	Y	160	160	0			4
							2	4	176	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	61	1	2284	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	1	1	47	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 #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	869	2	Y	17	18	0			-0-
							19	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23640	X	19125	-0-	-4515	-0-	490	1	18213	2	Y	380	381	0			10
							4	4	418	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	3	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

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									
*06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	165	1	6120	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

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									
06	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	51	1	1883	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

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									
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	53	1	1965	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	986	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6196	X	3777	-0-	-2419	-0-	97	1	3596	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	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
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-
06	T. A.		91	-0-	91	194	2	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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									
06	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	87	1	3240	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	8640	X	8162	-0-	-478	-0-	209	1	7773	2	Y	162	162	0			4
							2	4	178	9							

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
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									
06	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	65	1	2415	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	161	1	5974	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3630	X	186	-0-	-3444	-0-	5	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

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									
06	10680	X	6394	-0-	-4286	-0-	56	1	5890	2	Y	407	360	0			94
							448	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

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									
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	89	1	3309	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

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									
06	6300	X	6292	-0-	-8	-0-	161	1	5992	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	440	1	16344	2	Y	342	336	0			9
							4	4	376	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4830	X	4463	-0-	-367	-0-	114	1	4250	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	106	1	3954	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6750	X	5823	-0-	-927	-0-	149	1	5545	2	Y	116	114	0			3
							1	4	128	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10380	X	9861	-0-	-519	-0-	253	1	9390	2	Y	196	196	0			5
							2	4	216	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
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									
06	10920	X	6784	-0-	-4136	-0-	174	1	6459	2	Y	135	135	0			4
							2	4	149	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
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									
06	5040	X	3402	-0-	-1638	-0-	87	1	3239	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	35	1	1300	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14970	X	13708	-0-	-1262	-0-	351	1	13054	2	Y	273	273	0			7
							3	4	300	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
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									
*06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2762	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	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
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									
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	18	1	652	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	11940	X	10303	-0-	-1637	-0-	264	1	9811	2	Y	205	205	0			5
							2	4	226	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
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-
06	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
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									
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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
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-
06	0	X	-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 #: 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
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									
06	7170	X	6432	-0-	-738	-0-	165	1	6125	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							

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
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									
06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	79	1	2935	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	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
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									
06	7020	X	4140	-0-	-2880	-0-	106	1	3942	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	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
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									
06	18060	X	15479	-0-	-2581	-0-	396	1	14740	2	Y	308	308	0			8
							4	4	339	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	98	1	3638	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19770	X	16707	-0-	-3063	-0-	428	1	15909	2	Y	333	333	0			9
							4	4	366	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
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									
*06	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	407	1	15130	2	Y	316	317	0			8
							4	4	348	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
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									
*06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	248	1	9232	2	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	10950	X	9171	-0-	-1779	-0-	235	1	8733	2	Y	183	183	0			5
							2	4	201	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12510	X	10455	-0-	-2055	-0-	268	1	9957	2	Y	207	208	0			5
							2	4	228	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
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									
*06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	209	1	7760	2	Y	162	162	0			4
							2	4	178	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
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									
06	12510	X	11910	-0-	-600	-0-	305	1	11341	2	Y	237	237	0			6
							3	4	261	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	15480	X	13179	-0-	-2301	-0-	338	1	12550	2	Y	262	262	0			7
							3	4	288	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	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
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									
06	21990	X	15837	-0-	-6153	-0-	406	1	15080	2	Y	315	315	0			8
							4	4	347	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
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									
06	9510	X	8204	-0-	-1306	-0-	210	1	7813	2	Y	163	163	0			4
							2	4	179	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		8124	-0-	8124	8124	208	1	7737	2	Y	161	157	0			4
							2	4	177	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

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									
06	9750	X	6298	-0-	-3452	-0-	161	1	5998	2	Y	125	126	0			3
							1	4	138	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

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									
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	17	1	614	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

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									
06	11040	X	7939	-0-	-3101	-0-	203	1	7560	2	Y	158	160	0			4
							2	4	174	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	18270	X	13848	-0-	-4422	-0-	355	1	13186	2	Y	276	276	0			7
							3	4	304	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	416	1	15447	2	Y	323	323	0			8
							4	4	355	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
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									
06	16260	X	13278	-0-	-2982	-0-	340	1	12645	2	Y	264	264	0			7
							3	4	290	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
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									
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	4290	X	4169	-0-	-121	-0-	107	1	3970	2	Y	83	83	0			2
							1	4	91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	287	1	10653	2	Y	223	223	0			6
							3	4	245	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
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-
06	7800	X	6241	-0-	-1559	-0-	163	1	6077	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
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									
*06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	220	1	8189	2	Y	170	171	0			4
							2	4	187	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	309	1	11505	2	Y	240	241	0			6
							3	4	264	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17430	X	14643	-0-	-2787	-0-	375	1	13944	2	Y	292	292	0			8
							3	4	321	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
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									
06	8760	X	7118	-0-	-1642	-0-	182	1	6778	2	Y	142	142	0			4
							2	4	156	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
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									
06	10830	X	8515	-0-	-2315	-0-	218	1	8109	2	N	169	169	0			4
							2	4	186	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	113	1	4186	2	N	87	87	0			2
							1	4	96	9							

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
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									
06	36630	X	24041	-0-	-12589	-0-	616	1	22893	2	Y	478	479	0			12
							6	4	526	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	29010	X	15985	-0-	-13025	-0-	409	1	15222	2	Y	318	320	0			8
							4	4	350	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
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									
*06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	272	1	10110	2	Y	211	212	0			5
							2	4	232	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	23280	X	16001	-0-	-7279	-0-	410	1	15237	2	Y	318	319	0			8
							4	4	350	9							

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
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									
06	7830	X	5376	-0-	-2454	-0-	138	1	5119	2	Y	107	107	0			3
							1	4	118	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	129538	-0-	129538	129538	1932	1	121707	2	Y	5363	5555	0			118
							5899	9									
04	0	W	111169	-0-	111169	240707	1441	1	104358	2	Y	4882	4558	0	187	1	255
							5370	9									
*05	365505	X	124798	-0-	-240707	-0-	1009	1	118451	2	Y	4853	4807	0			301
							5338	9									
06	125370	X	119063	-0-	-6307	-0-	1075	1	113425	2	Y	4148	4197	0			252
							4563	9									

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
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									
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	29					163
							32	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1561	2			Y	-0-					5

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 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
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
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2768	2	48	9	N	44					139

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 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
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
06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	2554	2	54	9	N	49					122

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 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
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
06	2580	X	304	-0-	-2276	-0-	53	1	249	3	Y	2					55
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 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
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									
06	2760	X	1727	-0-	-1033	-0-	298	1	1411	3	Y	16					127
							18	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

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-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) //CONT.// 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 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
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-
06	T. A.		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, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
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-
*06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

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		5111	-0-	-10017	-0-	396	1	4715	3	N	-0-					23
06	3750	#	-0-	-0-	-3750	-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
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-
06	15000	#	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2670	X	1742	-0-	-928	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	3279	2	135	9	N	123	106	0			32

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	796	2	33	9	N	30	28	0			8

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

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-
06	6780	X	2417	-0-	-4363	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

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
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	768	2	245	9	Y	223	192	0			93

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

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
06	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2816	2	55	9	Y	50	48	1			7

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

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
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2119	2	492	9	Y	447	190	0			257

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

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
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 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
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
06	2610	X	1763	-0-	-847	-0-	1694	2	69	9	N	63	55	0			163

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

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
06	7440	X	2105	-0-	-5335	-0-	1912	2	193	9	Y	175	377	1			3

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

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
*06	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	15643	2	641	9	N	583	488	0			152

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

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
06	57030	X	40957	-0-	-16073	-0-	39342	2	1615	9	N	1468	1256	0			383

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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
06	17910	X	15844	-0-	-2066	-0-	13920	2	1924	9	Y	1749	1659	1			257

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
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
06	45150	X	24930	-0-	-20220	-0-	23424	2	1506	9	Y	1369	1299	1			201

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8580	X	4845	-0-	-3735	-0-	4172	2	673	9	Y	612	580	1			90

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	28920	X	19672	-0-	-9248	-0-	18896	2	776	9	N	705	606	0			184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4509	2	185	9	N	168	142	0			44

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

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
06	5880	X	3774	-0-	-2106	-0-	3403	2	371	9	N	337	111	0	187	1	190

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

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-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-				-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-					172

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

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
06	1290	X	1235	-0-	-55	-0-	83	1	1124	2	N	25					295
							28	9									

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

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-
06	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

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
06	510	X	34	-0-	-476	-0-	2	1	32	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					17
*06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					16
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	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
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	1442	-0-	-232	-0-	1438	3	4	9	N	4					70
*06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					70

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
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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1					3
*06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					3

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	3	6	9	N	5					101
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					70
*06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					53
*06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	3	1			3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	3	Y	-0-	7	1			8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					13
06	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
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	3666	-0-	-953	-0-	3665	3	1	9	N	1					125
*06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					125

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	88	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	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
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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					26
06	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
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	2500	-0-	-476	-0-	2499	3	1	9	N	1					131
*06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					131

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

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	5788	-0-	-40	-0-	5774	3	14	9	N	13					191
*06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					191

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3964	3	8	9	Y	7					67
*06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					67

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 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
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	78	1 4 9	523	3	Y	4					9
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	28	1 4 9	461	2	Y	4	9	1			4
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1 7 9	533	2	Y	6					10
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1 6 9	493	2	Y	5					15
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1 8 9	568	3	Y	7	7	1			15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	535	3	Y	4					8
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	479	2	Y	4	8	1			4
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	563	2	Y	6					10
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	395	2	Y	5					15
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	384	3	Y	7	7	1			15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	67	1 3 9	445	3	Y	3					8
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	26	1 6 9	421	2	Y	5	9	1			4
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1 7 9	481	2	Y	6					10
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	412	2	Y	5					15
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1 8 9	500	3	Y	7	7	1			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	822	3	Y	7	7	1			15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 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
01	1922	N	1122	-0-	-800	-0-	146	1	974	3	Y	2					7
							2	9									
02	1876	N	1003	-0-	-873	-0-	57	1	942	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	71	1	1222	2	Y	6					10
							7	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	5					15
							6	9									
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	562	1	3758	3	Y	3					8
							3	9									
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	213	1	3504	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	214	1	3670	2	Y	1					5
							1	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	169	1	2751	2	Y	1					6
							1	9									
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	260	1	4162	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	229	1	1530	3	Y	4					9
							4	9									
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	84	1	1385	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	92	1	1576	2	Y	6					10
							7	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	5					15
							6	9									
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1337	3	Y	7	7	1			15
							8	9									
06	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
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
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					46
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	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

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	1928	-0-	-2660	-0-	1922	3	6	9	N	5					66
*06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					66

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	186	1	2985	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
*06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					14

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3026	3	8	9	N	7					71
*06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					71

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 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
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					28
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	3	3	9	N	3					116
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 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
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					18
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5141	3	21	9	N	19					166
*06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					166

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	707	3	4	9	Y	4					147
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	3	7	9	Y	6					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	3	4	9	N	4					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59	1	1246	3	N	-0-					-0-
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	3	N	-0-					-0-
*11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	65	1	1265	3	N	-0-					-0-
*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-
*06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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
*06	13177	X	3885	-0-	-9292	-0-	331	1	3554	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

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									
*06	1700	N	1071	-0-	-629	2195	92	1	978	3	Y	1					7
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					10
06	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

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
*06	14330	X	12565	-0-	-1765	-0-	1072	1	11493	3	Y	-0-					4

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

*09	1710	N	1290	-0-	-420	-0-	58	1	1224	3	N	7	4	1			5
							8	9									
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	55	1	1146	3	N	-0-					5
*11	1800	N	1144	-0-	-656	-0-	55	1	1089	3	N	-0-	2	1			3
*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-					10
*06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-	7	1			3

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	140	1	2949	3	N	12	9	1			3
							13	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	181	1	3800	3	N	-0-					3
*11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	188	1	3702	3	N	23	16	1			10
							25	9									
*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	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					9
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					9
*06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-	8	1			1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
*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-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	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
*09	2070	X	1465	-0-	-605	-0-	66	1	1399	3	N	-0-					-0-
*10	2139	X	1414	-0-	-725	-0-	65	1	1349	3	N	-0-					-0-
*11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	65	1	1270	3	N	7	5	1			2
							8	9									
*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-
*06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	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
*09	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	87	1	1842	3	N	-0-					9
*10	2976	X	1779	-0-	-1197	-0-	81	1	1698	3	N	-0-					9
*11	2400	X	1912	-0-	-488	-0-	92	1	1820	3	N	-0-					9
*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
*06	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	#	980	-0-	-105	-0-	34	1	946	3	N	-0-					12
*06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-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

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-
06	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
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
06	7200	X	7148	-0-	-52 B	-0-	7148	2			N	-0-					112

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	1025	-0-	-325	-0-	108	1	917	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	159	1	1352	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2160	N	1578	-0-	-582	-0-	166	1	1412	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

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-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	91	1	775	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	136	1	1153	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

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-
*06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	223	1	1892	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	340	1	2215	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	1509	-0-	-1491	4390	201	1	1308	2	Y	-0-					-0-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

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-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

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-
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

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-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

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-
*06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

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-
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

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-
06	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

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-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

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-
06	3090	X	1787	-0-	-1303	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

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-
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

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-
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

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-
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

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-
06	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

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-
06	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

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-
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

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-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

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-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

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-
*06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

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-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					13

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1545	2	N	1	1	1			-0-
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	1 9	1111	2	N	1					1
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	144	1	1547	2	N	-0-					1
*06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	193	1	2057	2	N	-0-	1	0			-0-

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
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-
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	586	1	6234	2	N	-0-	4	0			1

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 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
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
06	1410	N	1108	-0-	-302	-0-	95	1	1012	2	N	1	1	0			5
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	121	-0-	121	121	10	1	111	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 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
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-
06	1470	N	1089	-0-	-381	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

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-
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

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-
06	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

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
06	2940	X	1732	-0-	-1208	-0-	149	1	1583	2	N	-0-	2	0			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

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-
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

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-
06	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

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
06	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	262	1	2792	2	N	1	2	0			1
							1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

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-
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	2583	X	2583	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2311	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
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-
06	1590	N	1554	-0-	-36	B	-0-	164	1	1390	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	652	-0-	-38 B	-0-	69	1	583	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2400	N	1653	-0-	-747 B	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	5847	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	B	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	690	N	618	-0-	-72	B	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 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
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-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 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
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-
*06	2795	N	2795	-0-	-0-	B	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
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-
06	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

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
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-
06	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

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-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

01	1116	X	329	-0-	-787	-0-	109	1	198	3	N	20					174
							22	9									
02	1008	X	439	-0-	-569	-0-	125	1	269	3	N	41	108	1			107
							45	9									
03	1116	X	717	-0-	-399	-0-	269	1	429	3	N	17					124
							19	9									
04	870	X	808	-0-	-62	-0-	67	1	723	3	N	16					140
							18	9									
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	96	1	823	3	N	17					157
							19	9									
*06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	90	1	720	3	N	17					174
							19	9									

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	5	1			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6462	-0-	-2187	-0-	153 101	1 9	6208	2	Y	92	107	1			87
02	7756	X	5888	-0-	-1868	-0-	109 128	1 9	5651	2	Y	116	60	1			143
03	8401	X	5631	-0-	-2770	-0-	198 122	1 9	5311	2	Y	111	136	1			118
04	7620	X	5615	-0-	-2005	-0-	166 89	1 9	5360	2	Y	81	175	1			24
05	7688	X	5334	-0-	-2354	-0-	178 97	1 9	5059	2	Y	88	50	1			62
06	6060	X	5129	-0-	-931	-0-	154 96	1 9	4879	2	Y	87	80	1			69

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	787 1044	1 9	9680	3	N	949	954	1	1	8	253
02	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	1235 997	1 9	9686	3	N	906	985	1	1	8	173
03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	1524 1177	1 9	13202	3	N	1070	939	1	2	8	302
04	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	1173 818	1 9	9282	3	N	744	864	1	3	8	179
05	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1122 750	1 9	6759	3	N	682	554	1			307
*06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	945 739	1 9	5414	3	N	672	741	1	7	8	231

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
01	T. A.		8128	-0-	8128	16366	1399 185	1 9	6544	3	N	168	154	1			45
02	T. A.		6973	-0-	6973	23339	770 162	1 9	6041	3	N	147	164	1			28
03	T. A.		6982	-0-	6982	30321	702 201	1 9	6079	3	N	183	159	1			52
04	T. A.		6948	-0-	6948	37269	758 191	1 9	5999	3	N	174	184	1			42
05	42247	X	4978	-0-	-37269	-0-	698 78	1 9	4202	3	N	71	81	1			32
06	7980	X	5665	-0-	-2315	-0-	833 59	1 9	4773	3	N	54	67	1			19

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 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
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									
06	SHUT IN	1850	-0-	1850	7532	264	1	1513	3	N	66	110	1			23
						73	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	DLQ G-10	79008	-0-	79008	79008	2458	1	73999	2	N	2319	2340	1			207
						2551	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

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-
06	4710 X	4564	-0-	-146	-0-	308	1	4256	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 #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	368	1	5081	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	394	1	5434	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
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-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	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
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-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	96	1	1325	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
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-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	91	1	1250	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	340	1	4694	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
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-
06	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	71	1	979	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	172	1	1619	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	198	1	1861	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	388	1	3659	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
06	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

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-
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	140	1	1324	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

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-
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	154	1	2125	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

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-
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	228	1	3150	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 #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8160	X	7971	-0-	-189	-0-	538	1	7433	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	821	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	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
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-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	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
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-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	46	1	640	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
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-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
06	4140	X	878	-0-	-3262	-0-	84	1	794	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
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-
*06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	156	1	2153	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
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-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	300	1	4140	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	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
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-
06	5040	X	981	-0-	-4059	-0-	66	1	915	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
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-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	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 #: 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
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-
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	105	1	1449	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

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-
*06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	383	1	5281	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

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-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

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-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3960	X	3909	-0-	-51	-0-	264	1	3645	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	92	1	1273	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 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
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-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	79	1	1092	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 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
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-
*06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	341	1	4703	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

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-
*06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	522	1	7206	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

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-
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	251	1	3460	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

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-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

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-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	168	1	2317	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	588	1	5540	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 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
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-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	129	1	1780	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	194	1	2675	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 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
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-
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 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
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-
*06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	745	1	10285	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 #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 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
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-
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	165	1	2282	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	267	1	3692	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 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
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-
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	156	1	2152	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	85	1	1179	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	81	1	1115	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 #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	159	1	2195	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	477	1	6589	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	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 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
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-
*06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

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-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

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-
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1548	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	167	1	2305	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 #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 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
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-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 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
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-
*06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	222	1	3071	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 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
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-
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	165	1	2276	2	N	-0-			-0-

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
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-
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	218	1	3005	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	167	1	2306	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1606	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	51	1	701	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
*06	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	247	1	3408	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	66	1	909	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

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-
*06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	450	1	6213	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 #: 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
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-
06	6330	X	6235	-0-	-95	-0-	421	1	5814	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
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-
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	190	1	2629	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
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-
*06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	180	1	2487	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1546	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	260	1	3588	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 #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1365	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4920	X	4864	-0-	-56	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

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-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

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-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

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-
06	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	3181	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

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-
06	9480	X	8676	-0-	-804	-0-	417	1	8259	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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-
*06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	18749	X	3414	-0-	-15335	-0-	164	1	3250	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
*06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	486	1	6924	3	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

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-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	177	1	3499	2	N	-0-			-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-
06	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

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-
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

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-
*06	1204	N	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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-
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

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-
06	7050	X	3929	-0-	-3121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

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-
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

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-
06	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

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-
*06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	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
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-
*06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	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
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-
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	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
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-
06	3420	X	2920	-0-	-500	-0-	2920	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

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
06	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	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

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-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

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-
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	226	1	3126	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

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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	268	1	2138	2	N	-0-					-0-
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	259	1	1967	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	#	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	198	-0-	-342	-0-	13	1	185	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		1772	-0-	1772	6596	1153	1	619	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

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									
*06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	708	1	4199	2	Y	-0-					49

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

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									
06	2490	X	1504	-0-	-986	-0-	217	1	1287	2	Y	-0-					26

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

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									
06	5910	X	2679	-0-	-3231	-0-	387	1	2292	2	Y	-0-					36

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	45	1	265	2	Y	-0-					18

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	108	1	643	2	Y	-0-					22

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
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
06	750	S	716	-0-	-34 B	-0-	716	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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									
06	1560	N	1151	-0-	-409	-0-	166	1	985	2	Y	-0-					23

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
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
06	4350	X	3311	-0-	-1039	-0-	3311	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DELQ	PR	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HINRRA LLC //CONT.// 389665
BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	21	1	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					40

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	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
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
06	840	#	675	-0-	-165	-0-	156	1	489	2	N	27					72
							30	9									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	300	1	1405	2	Y	131	74	1			160
							144	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1020	X	791	-0-	-229	-0-	51	1	731	2	N	8	13	1			7
							9	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	239	1	3439	2	Y	-0-					58

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	423	1	1983	2	Y	240	104	1			174
							264	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	476	1	2227	2	Y	2					91
							2	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 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
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									
*06	3720	X	2195	-0-	-1525	-0-	386	1	1807	2	Y	2					89
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	24390	X	21727	-0-	-2663	-0-	1396	1	20097	2	N	213	348	1			203
							234	9									

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
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
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	189	1	2716	2	N	10					122
							11	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 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
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
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					22

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 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
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
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	53	1	765	2	N	12					177
							13	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 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
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-
06	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

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									
06	990	X	359	-0-	-631	-0-	63	1	296	2	N	-0-					206

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

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
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	-0-					12

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

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									
*06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	450	1	1945	2	N	56					123
							62	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

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									
*06	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	414	1	2027	2	N	65	92	1			145
							72	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	X	511	-0-	-269	-0-	96	1	415	2	N	-0-					64

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
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									
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	279	2	N	5					202
							6	9									

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
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									
*06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	9	89	1			18
							10	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	X	962	-0-	-88	-0-	21	1	938	2	N	3	3	8			137
							3	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

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									
06	1410	X	1029	-0-	-381	-0-	21	1	928	2	N	73	180	1	6	8	98
							80	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

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									
*06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	2	N	88					127
							97	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

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							
06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	450	1	3430	2	Y	49	67	1			40
							434	3	54	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	450	1	2025	2	Y	35	52	1			29
							256	3	39	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5460	X	4703	-0-	-757	-0-	360	1	3825	2	Y	31	63	1			25
							484	3	34	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	450	1	4360	2	Y	53	57	1			43
							551	3	58	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
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									
06	7230	X	6634	-0-	-596	-0-	100	1	5800	2	Y	-0-					-0-
							734	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8190	X	7403	-0-	-787	-0-	435	1	6133	2	Y	54	78	1			44
							776	3	59	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
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							
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	100	1	2556	2	Y	45	66	1			39
							323	3	50	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7080	X	6116	-0-	-964	-0-	5381	2	681	3	Y	49	84	1			24
							54	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
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							
06	7410	X	6263	-0-	-1147	-0-	93	1	5457	2	Y	21	47	1			19
							690	3	23	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6000	X	3394	-0-	-2606	-0-	135	1	2881	2	Y	13	7	1			11
							364	3	14	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	11220	X	10331	-0-	-889	-0-	140	1	9012	2	Y	35	42	1			31
							1140	3	39	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
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							
06	2280	X	1693	-0-	-587	-0-	100	1	1399	2	Y	15	46	1			17
							177	3	17	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8520	X	7174	-0-	-1346	-0-	150	1	6212	2	Y	24	68	1			26
							786	3	26	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
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									
06	5880	X	5104	-0-	-776	-0-	4318	2	546	3	Y	218	466	1			108
							240	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	420	1	3950	2	Y	14	23	1			12
							500	3	15	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4800	X	4484	-0-	-316	-0-	150	1	3811	2	Y	37	43	1			30
							482	3	41	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7890	X	3942	-0-	-3948	-0-	100	1	3391	2	Y	20	71	1			22
							429	3	22	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					69

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
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							
06	48180	X	25663	-0-	-22517	-0-	245	1	24951	2	Y	409	416	0			7
							17	4	450	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
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							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	10710	X	10227	-0-	-483	-0-	98	1	9943	2	Y	163	165	0			3
							7	4	179	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
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							
*06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	155	1	6279	2	Y	104	103	0			2
							7	4	114	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	3810	X	2935	-0-	-875	-0-	28	1	2853	2	Y	47	49	0			1
							2	4	52	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
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							
06	5490	X	3764	-0-	-1726	-0-	36	1	3659	2	Y	60	61	0			1
							3	4	66	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	184	1	7476	2	Y	124	123	0			2
							8	4	136	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
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									
06	T. A.		195	-0-	195	1835	2	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	72	1	2921	2	Y	49	48	0			1
							3	4	54	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
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									
06	930	X	68	-0-	-862	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
*06	10756	X	10756	-0-		-0-	-0-	254	1	10302	2	Y	172	170	0			3
								11	4	189	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. GAS	(I) 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	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							
06	6930	X	5401	-0-		-1529	-0-	128	1	5172	2	Y	86	85	0			2
								6	4	95	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
06	10950	X	5551	-0-		-5399	-0-	53	1	5395	2	Y	90	91	0			2
								4	4	99	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

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									
06	T. A.		44	-0-	44	189	43	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

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							
06	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	14	1	1431	2	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

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							
06	T. A.		514	-0-	514	1222	12	1	492	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8490	X	4991	-0-	-3499	-0-	48	1	4853	2	Y	79	81	0			1
							3	4	87	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 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
*01	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	207	1	15114	2	Y	273	273	0			3
							2	4	300	9							
*02	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	182	1	12792	2	Y	225	225	0			3
							7	4	248	9							
*03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	186	1	13291	2	Y	238	238	0			3
							5	4	262	9							
*04	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	186	1	12095	2	Y	206	206	0			3
							2	4	227	9							
*05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	132	1	12213	2	Y	323	321	0			5
							5	4	355	9							
*06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	107	1	10952	2	Y	180	182	0			3
							8	4	198	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 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
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							
06	27300	X	15427	-0-	-11873	-0-	147	1	14999	2	Y	246	250	0			4
							10	4	271	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	50	1	2035	2	Y	35	34	0			1
							2	4	39	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	39	1	1565	2	Y	26	26	0			-0-
							2	4	29	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
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							
06	4920	X	3835	-0-	-1085	-0-	37	1	3728	2	Y	61	62	0			1
							3	4	67	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
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							
*06	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	365	1	14804	2	Y	247	245	0			4
							16	4	272	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		1963	-0-	1963	4507	46	1	1880	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

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							
06	T. A.		1051	-0-	1051	3022	25	1	1006	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

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							
06	1230	X	843	-0-	-387	-0-	20	1	808	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1470	X	2	-0-	-1468	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
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							
06	10770	X	9066	-0-	-1704	-0-	214	1	8683	2	Y	145	143	0			3
							9	4	160	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
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							
06	T. A.		1038	-0-	1038	7565	10	1	1009	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	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
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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4530	X	2474	-0-	-2056	-0-	24	1	2404	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

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									
06	9090	X	201	-0-	-8889	-0-	2	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

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							
06	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	31	1	3181	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	13	1	1322	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	3771	2	44	9	N	40					170

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
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									
06	T. A.		795	-0-	795	1537	19	1	761	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	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
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							
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	91	1	3670	2	Y	62	61	0			1
							4	4	68	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	173	1	7014	2	Y	117	116	0			2
							8	4	129	9							

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

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							
06	2550	X	2215	-0-	-335	-0-	52	1	2121	2	Y	36	35	0			1
							2	4	40	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

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							
06	10200	X	4295	-0-	-5905	-0-	41	1	4175	2	Y	69	71	0			1
							3	4	76	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
06	19260	X	17648	-0-	-1612	-0-	168	1	17158	2	Y	282	285	0	5
							12	4	310	9					

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
*06	58895	X	58895	-0-	-0-	-0-	1391	1	56409	2	Y	941	931	0	17
							60	4	1035	9					

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1750	2	20	9	N	18			75

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1430	2	20	9	N	18			124

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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					
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	133	1	5386	2	Y	90	89	0	2
							6	4	99	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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							
06	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	58	1	2339	2	Y	40	39	0			1
							3	4	44	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	507					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

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							
06	5490	X	4484	-0-	-1006	-0-	43	1	4359	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					99

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2994	2	76	9	N	69	193	1			67

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
06	3570	X	710	-0-	-2860	-0-	7	1	691	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	161	1	6532	2	Y	109	108	0			2
							7	4	120	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

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							
06	6390	X	4556	-0-	-1834	-0-	108	1	4363	2	Y	73	72	0			1
							5	4	80	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

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-
06	1230	N	679	-0-	-551	-0-	679	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9600	X	9201	-0-	-399	-0-	217	1	8813	2	Y	147	145	0			3
							9	4	162	9							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

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
06	5040	X	4267	-0-	-773	-0-	4127	2	140	9	N	127	193	0			76

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

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							
*06	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	413	1	16735	2	Y	279	276	0			5
							18	4	307	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

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							
06	4800	X	1829	-0-	-2971	-0-	43	1	1751	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		697	-0-	697	2801	7	1	678	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	122	1	4950	2	Y	82	81	0			1
							5	4	90	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	274	1	11129	2	Y	185	183	0			3
							12	4	204	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1980	N	235	-0-	-1745	-0-	2	1	229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

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-
06	6	X	4	-0-	-2	-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

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							
06	10020	X	9534	-0-	-486	-0-	91	1	9269	2	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

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
06	4440	X	4267	-0-	-173	-0-	4144	2	123	9	N	112					188

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8850	X	5923	-0-	-2927	-0-	57	1	5757	2	Y	95	96	0			2
							4	4	105	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

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							
06	2940	X	608	-0-	-2332	-0-	6	1	592	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

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							
*06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	456	1	18481	2	Y	309	305	0			6
							20	4	340	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	6760	-0-	-3594	-0-	90	6540	2	Y	117	118	0			1
							1	129	9							
							4									
02	9352	X	6581	-0-	-2771	-0-	91	6364	2	Y	112	112	0			1
							3	123	9							
							4									
03	10354	X	5367	-0-	-4987	-0-	73	5190	2	Y	93	93	0			1
							2	102	9							
							4									
04	10020	X	6016	-0-	-4004	-0-	90	5816	2	Y	99	99	0			1
							1	109	9							
							4									
05	9238	X	4321	-0-	-4917	-0-	45	4153	2	Y	110	109	0			2
							2	121	9							
							4									
06	7050	X	1872	-0-	-5178	-0-	18	1820	2	Y	30	31	0			1
							1	33	9							
							4									

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	1997	224	9	N	204	228	0			163
02	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	1903	171	9	N	155	229	0			89
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	1948	128	9	N	116					205
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	1791	165	9	N	150	193	0			162
05	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1820	114	9	N	104	193	0			73
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1801	132	9	N	120					193

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5196	-0-	-3050	-0-	69	5026	2	Y	91	91	0			1
							1	100	9							
							4									
02	7084	X	4490	-0-	-2594	-0-	62	4342	2	Y	76	76	0			1
							2	84	9							
							4									
03	7285	X	5086	-0-	-2199	-0-	69	4918	2	Y	88	88	0			1
							2	97	9							
							4									
04	6540	X	4826	-0-	-1714	-0-	72	4666	2	Y	79	79	0			1
							1	87	9							
							4									
05	6014	X	3585	-0-	-2429	-0-	37	3447	2	Y	91	91	0			1
							1	100	9							
							4									
06	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	42	4313	2	Y	71	71	0			1
							3	78	9							
							4									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	205	-0-	-260	-0-	2	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4		9							
02	476	X	446	-0-	-30	-0-	5	432	2	Y	8	8	0			-0-
							9		9							
03	527	X	344	-0-	-183	-0-	4	334	2	Y	5	5	0			-0-
							6		9							
04	T. A.		548	-0-	548	548	7	531	2	Y	9	9	0			-0-
							10		9							
05	T. A.		341	-0-	341	889	7	331	2	Y	3	3	0			-0-
							3		9							
06	T. A.		531	-0-	531	1420	13	508	2	Y	8	8	0			-0-
							1	9	9							
							4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7860	X	7335	-0-	-525	-0-	70	1	7131	2	Y	117	118	0			2
							5	4	129	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1140	X	129	-0-	-1011	-0-	1	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7290	X	1725	-0-	-5565	-0-	16	1	1678	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		360	-0-	360	1479	3	1	350	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3510	X	1705	-0-	-1805	-0-	16	1	1658	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	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	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		3280	-0-	3280	10634	77	1	3142	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	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	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		2178	-0-	2178	8402	21	1	2117	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9990	X	9174	-0-	-816	-0-	88	1	8918	2	Y	147	148	0			3
							6	4	162	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6000	X	3432	-0-	-2568	-0-	81	1	3288	2	Y	54	54	0			1
							4	4	59	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

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							
06	7920	X	1374	-0-	-6546	-0-	13	1	1336	2	Y	22	24	0			-0-
							1	4	24	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

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									
06	930	X	369	-0-	-561	-0-	4	1	358	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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								
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	6	1	8	9	Y	7	7	0		-0-

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
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						
*06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	88	1	8933	2	Y	147	148	0		3
							6	4	162	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
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								
*06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1680	2	Y	27	27	0		-0-
							1	4	30	9						

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
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								
06	5190	X	17	-0-	-5173	-0-	17	2			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3510	X	2411	-0-	-1099	-0-	23	1	2343	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3750	X	1564	-0-	-2186	-0-	15	1	1520	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	184	1	7473	2	Y	124	123	0			2
							8	4	136	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5940	X	5716	-0-	-224	-0-	55	1	5556	2	Y	92	91	0			2
							4	4	101	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	21467	2	476	9	N	433	578	0		99

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

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						
06	10620	X	8383	-0-	-2237	-0-	80	1	8150	2	Y	134	136	0		2
							6	4	147	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

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						
*06	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	295	1	11960	2	Y	200	197	0		4
							13	4	220	9						

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

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
06	6900	X	6266	-0-	-634	-0-	6210	2	56	9	Y	51	59	1		16

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

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						
06	8100	X	6510	-0-	-1590	-0-	62	1	6330	2	Y	104	105	0		2
							4	4	114	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8467	2	48	9	Y	44	51	1			14

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

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							
06	8280	X	7292	-0-	-988	-0-	70	1	7088	2	Y	117	118	0			2
							5	4	129	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

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-
06	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

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
06	5640	X	4430	-0-	-1210	-0-	4430	2			Y	-0-					7

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

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							
06	T. A.		8252	-0-	8252	29466	195	1	7904	2	Y	132	131	0			2
							8	4	145	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS 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	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							
06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	125	1	5078	2	Y	85	84	0			2
							5	4	94	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

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							
06	6450	X	4455	-0-	-1995	-0-	42	1	4332	2	Y	71	71	0			1
							3	4	78	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

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							
06	4050	X	2501	-0-	-1549	-0-	24	1	2430	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8250	X	3974	-0-	-4276	-0-	38	1	3863	2	Y	64	65	0			1
							3	4	70	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

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
06	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	1444	2	33	9	Y	30	40	0			26

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

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
06	3810	X	2821	-0-	-989	-0-	2784	2	37	9	Y	34	38	0			17

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

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							
*06	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	258	1	26334	2	Y	433	438	0			8
							18	4	476	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	7920	X	7582	-0-		-338	-0-	72	1	7372	2	Y	121	122	0			2
								5	4	133	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	9930	X	7729	-0-		-2201	-0-	183	1	7403	2	Y	123	122	0			2
								8	4	135	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
06	T. A.		4358	-0-		4358	11270	103	1	4174	2	Y	70	69	0			1
								4	4	77	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

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
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
06	T. A.		8471	-0-		8471	26530	8322	2	149	9	Y	135	152	0			67

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

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
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-
06	750	N	745	-0-		-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	T. A.		703	-0-	703	1169	17	1	673	2	Y	11	11	0		-0-
							1	4	12	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 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
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						
*06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	290	1	11777	2	Y	197	194	0		4
							13	4	217	9						

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	19320	X	13244	-0-	-6076	-0-	313	1	12684	2	Y	212	210	0		4
							14	4	233	9						

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	6300	X	5420	-0-	-880	-0-	128	1	5190	2	Y	87	86	0		2
							6	4	96	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		3040	-0-	3040	14391	2843	2	197	9	Y	179	193	0			89

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8670	X	4904	-0-	-3766	-0-	116	1	4697	2	Y	78	78	0			1
							5	4	86	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4530	X	1553	-0-	-2977	-0-	15	1	1511	2	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	9							

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
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-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			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 #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 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
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							
06	9750	X	5122	-0-	-4628	-0-	121	1	4907	2	Y	81	81	0			1
							5	4	89	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

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-
06	540	N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

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							
06	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	89	1	3620	2	Y	60	60	0			1
							4	4	66	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

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							
06	8190	X	7084	-0-	-1106	-0-	167	1	6786	2	Y	113	112	0			2
							7	4	124	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
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							
06	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	46	1	4680	2	Y	77	78	0			1
							3	4	85	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
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-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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							
06	15150	X	14657	-0-	-493	-0-	346	1	14039	2	Y	234	232	0			4
							15	4	257	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
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-
06	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
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							
06	36060	X	30501	-0-	-5559	-0-	720	1	29213	2	Y	488	483	0			9
							31	4	537	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 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	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							
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

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							
06	18090	X	17010	-0-	-1080	-0-	402	1	16292	2	Y	272	269	0			5
							17	4	299	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

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							
06	12510	X	11653	-0-	-857	-0-	275	1	11161	2	Y	186	184	0			3
							12	4	205	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

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							
06	9060	X	7915	-0-	-1145	-0-	187	1	7581	2	Y	126	125	0			2
							8	4	139	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
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							
06	5790	X	3203	-0-	-2587	-0-	31	1	3114	2	Y	51	52	0			1
							2	4	56	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
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							
06	18150	X	16110	-0-	-2040	-0-	381	1	15429	2	Y	257	254	0			5
							17	4	283	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
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							
*06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	146	1	5923	2	Y	99	98	0			2
							6	4	109	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
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							
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	132	1	5338	2	Y	89	88	0			2
							6	4	98	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
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							
06	21660	X	17504	-0-	-4156	-0-	413	1	16765	2	Y	280	277	0			5
							18	4	308	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
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							
06	17040	X	14478	-0-	-2562	-0-	138	1	14076	2	Y	231	233	0			4
							10	4	254	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
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							
06	44280	X	35173	-0-	-9107	-0-	831	1	33688	2	Y	562	557	0			10
							36	4	618	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
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							
06	4980	X	4266	-0-	-714	-0-	41	1	4147	2	Y	68	69	0			1
							3	4	75	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	4320	X	7	-0-	-4313	-0-	7	2			Y	-0-				-0-

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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	66	1	2692	2	Y	45	44	0		1
							3	4	50	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	T. A.		4623	-0-	4623	14940	44	1	4495	2	Y	74	75	0		1
							3	4	81	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	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	10650	X	8181	-0-	-2469	-0-	193	1	7836	2	Y	131	130	0		2
							8	4	144	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. (I) GAS 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	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							
06	23190	X	19148	-0-	-4042	-0-	452	1	18339	2	Y	306	303	0			5
							20	4	337	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

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
06	9450	X	8221	-0-	-1229	-0-	8127	2	94	9	N	85	98	1			26

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

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							
06	10530	X	8813	-0-	-1717	-0-	84	1	8568	2	Y	141	142	0			3
							6	4	155	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

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							
06	41340	X	32737	-0-	-8603	-0-	773	1	31355	2	Y	523	518	0			9
							34	4	575	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. (I) GAS 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	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							
06	66240	X	39168	-0-	-27072	-0-	925	1	37514	2	Y	626	619	0			11
							40	4	689	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	80109	X	80109	-0-	-0-	-0-	764	1	77883	2	Y	1280	1287	0			23
							54	4	1408	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	56580	X	36770	-0-	-19810	-0-	869	1	35216	2	Y	588	582	0			11
							38	4	647	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. (I) GAS 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	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							
06	32700	X	19509	-0-	-13191	-0-	461	1	18685	2	Y	312	309	0			6
							20	4	343	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. 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
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							
06	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	284	1	11512	2	Y	191	190	0			3
							12	4	210	9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	103620	X	74745	-0-	-28875	-0-	1766	1	71589	2	Y	1194	1182	0			21
							77	4	1313	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	33540	X	18468	-0-	-15072	-0-	176	1	17954	2	Y	295	299	0			5
							13	4	325	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. 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
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							
*06	24376	X	24376	-0-	-0-	-0-	233	1	23697	2	Y	390	396	0			7
							17	4	429	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. (I) GAS 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	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	34595	-0-	-27467	-0-	469	1	33452	2	Y	600	600	0			7
							14	4	660	9							
*04	54330	X	29669	-0-	-24661	-0-	442	1	28685	2	Y	488	489	0			6
							5	4	537	9							
05	50871	X	33095	-0-	-17776	-0-	344	1	31812	2	Y	842	835	0			13
							13	4	926	9							
06	41580	X	25258	-0-	-16322	-0-	241	1	24556	2	Y	404	410	0			7
							17	4	444	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	37590	X	29711	-0-	-7879	-0-	283	1	28885	2	Y	475	480	0			9
							20	4	523	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	55778	X	55778	-0-	-0-	-0-	532	1	54228	2	Y	891	898	0			16
							38	4	980	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. (I) GAS 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	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							
*06	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	313	1	31870	2	Y	523	524	0			9
							22	4	575	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. (I) GAS 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	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							
06	50460	X	32507	-0-	-17953	-0-	310	1	31605	2	Y	518	525	0			9
							22	4	570	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	102600	X	62721	-0-	-39879	-0-	598	1	60978	2	Y	1002	1016	0			18
							43	4	1102	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	29220	X	24152	-0-	-5068	-0-	230	1	23481	2	Y	386	390	0			7
							16	4	425	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. (I) GAS 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	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
06	11970	X	9343	-0-	-2627	-0-	8743	2	600	9	Y	545	627	1			169

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
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							
06	46140	X	32357	-0-	-13783	-0-	309	1	31457	2	Y	517	523	0			9
							22	4	569	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
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							
06	28110	X	17961	-0-	-10149	-0-	171	1	17463	2	Y	286	290	0			5
							12	4	315	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
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							
06	35640	X	30483	-0-	-5157	-0-	291	1	29635	2	Y	487	495	0			9
							21	4	536	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
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							
06	42930	X	27457	-0-	-15473	-0-	262	1	26694	2	Y	438	443	0			8
							19	4	482	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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	110250	X	70800	-0-	-39450		-0-	1672	1	67811	2	Y	1131	1120	0			20
								73	4	1244	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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	53340	X	25615	-0-	-27725		-0-	605	1	24533	2	Y	410	406	0			7
								26	4	451	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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	189090	X	114771	-0-	-74319		-0-	2711	1	109923	2	Y	1835	1816	0			33
								118	4	2019	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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	107790	X	78426	-0-	-29364		-0-	761	1	77607	2	N	4	4	0			-0-
								54	4	4	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
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							
06	110280	X	34615	-0-	-75665	-0-	832	1	33743	2	N	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	58740	X	34064	-0-	-24676	-0-	33329	2	735	9	N	668	773	0			101

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	82	0			1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	62760	X	53604	-0-	-9156	-0-	511	1	52115	2	Y	856	866	0			15
							36	4	942	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 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
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									
06	5820	X	3432	-0-	-2388	-0-	2428	1	1004	2	N	-0-					147

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

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									
06	4170	X	2271	-0-	-1899	-0-	1591	1	658	2	Y	20					78
							22	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

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-
06	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

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									
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5022		82	-0-	-4940	-0-	5 62	1 3	1 14	2 9	N	13	13	8			20
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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2873		2603	-0-	-270 B	29096	201	1	230	2	N	43					197
							2122	3	3	4							

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
01	2666	#	2152	-0-	-514	-0-	489 51	1 9	1612	2	Y	46					220
02	2408	#	2055	-0-	-353	-0-	425 24	1 9	1606	2	Y	22	118	1			124
03	0		184	-0-	184 B	184	51 12	1 9	121	2	Y	11					135
04	2065	N	402	-0-	-1663 B	-0-	169 10	1 9	223	2	Y	9					144
05	2263	N	1859	-0-	-404 B	-0-	412 31	1 9	1416	2	Y	28					172
*06	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	582 21	1 9	1625	2	Y	19					191

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

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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	1	3	2	N	-0-					74
							102	3									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	1	1	8			74
							216	3	1	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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

01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	566	1	157	2	N	47	181	1	24	8	12
							6620	3	52	9							
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	488	1	137	2	N	59	34	8			37
							6092	3	65	9							
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	576	1	212	2	N	55	23	8			69
							7056	3	61	9							
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599	1	681	2	N	53	12	8			110
							6795	3	58	9							
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	753	1	268	2	N	20	11	8			119
							8636	3	22	9							
*06	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	736	1	844	2	N	93	183	1	8	8	21
							7777	3	11	4							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

01	1767	N	838	-0-	-929	-0-	65	1	18	2	N	-0-					69
							755	3									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	29	2	N	3	3	8			69
							1285	3	3	9							
03	1550	N	584	-0-	-966	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			69
							524	3	1	9							
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					69
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					69
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	171					171
*05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-	688	1	790	2	N	87	188	1			70
*06	60780	X	8960	-0-	-51820	-0-	7274	3	10	4	N	180	129	8			121

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
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									
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1305	2	Y	14	29	1			16
							15	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
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									
06	3090	X	2542	-0-	-548	-0-	222	1	2274	2	Y	42	59	1			29
							46	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	295	1	3024	2	Y	69	93	1			47
							76	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
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									
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	168	1	469	2	Y	9					140
							10	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

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-
06	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

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
06		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
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-
06		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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
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									
06	1230	N	104	-0-	-1126	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
							87	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

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							
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	97	1	111	2	N	2	2	8			40
							1024	3	1	4							

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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							
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	2	2	8			37
							183	3	2	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	6	7	1	2							
							7	9														
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	5	5	1	2							
							6	9														
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	4	5	1	1							
							4	9														
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	4	3	1	2							
							3	4	4	9												
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	5	4	1	3							
							1	4	6	9												
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	4	5	1	2							
							4	9														

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
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							
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	56	1	812	3	Y	47	58	1			20
							52	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
06	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

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							
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	230	1	264	2	Y	15					92
							2433	3	3	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

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							
06	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	124	1	142	2	N	36	176	1			15
							1308	3	2	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

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
06	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

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							
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	121	1	139	2	N	2	2	8			60
							1282	3	2	4							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

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							
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	33	1	38	2	N	35					83
							351	3	39	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	576	1	661	2	N	27					60
							6091	3	9	4							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
*06	3000	N	3197	-0-	197	197	244	1	280	2	N	80	187	1			33
							2581	3	4	4							

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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
06	8220	X	6203	-0-	-2017	-0-	481	1	552	2	N	69	189	1	3	8	23
							5087	3	7	4							

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
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
06	T. A.		1359	-0-	1359	7455	1260	2	99	9	Y	90	120	0			78

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

01	713	N	687	-0-	-26	-0-	53	1	15	2	N	-0-					-0-
							619	3									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	46	1	13	2	N	-0-					-0-
							578	3									
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	52	1	19	2	N	-0-					-0-
							637	3									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	57	2	N	-0-					-0-
							572	3									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	56	1	20	2	N	-0-					-0-
							645	3									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	62	2	N	-0-					-0-
							574	3	1	4							

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	336 1 3929 3		93 2 138 9		N	125	196 1				60
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	279 1 3492 3		79 2 136 9		N	124	171 1				13
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	314 1 3849 3		116 2 114 9		N	104	1 8				116
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	299 1 3387 3		339 2 94 9		N	85	185 1				16
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	348 1 3990 3		124 2 47 9		N	43					59
*06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	335 1 3537 3		384 2 5 4		N	142	188 1				13

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 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
01	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	828 1 9679 3		229 2 37 9		N	34	6 8				115
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	724 1 9047 3		204 2 107 9		N	97	186 1		9 8		17
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	800 1 9789 3		294 2 83 9		N	75	7 8				85
04	10620	X	10396	-0-	-224	-0-	769 1 8715 3		873 2 39 9		N	35	3 8				117
05	11222	X	10950	-0-	-272	-0-	849 1 9744 3		302 2 55 9		N	50	3 8				164
06	10800	X	6199	-0-	-4601	-0-	481 1 5090 3		553 2 7 4		N	62	192 1		2 8		32

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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							
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	219	1	252	2	N	-0-					55
							2320	3	3	4							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
*06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	489	1	562	2	N	223	375	1			17
							5173	3	7	4							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	219	1	252	2	N	87	179	1			51
							2319	3	3	4							

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
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							
*06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	666	1	9585	3	Y	278	358	1			116
							3	4	306	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

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									
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	353	1	5078	3	Y	90	104	1			34
							99	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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							
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-

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. GAS 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	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							
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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							
06	25560	X	19961	-0-	-5599	-0-	1277	1	18378	3	Y	273	250	1			108
							6	4	300	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

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
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									
*06	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	1214	1	17469	3	Y	229	267	1			88
							252	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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
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									
06	15000	X	14432	-0-	-568	-0-	89	1	14183	3	Y	145	174	1			56
							160	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

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									
06	4080	X	1708	-0-	-2372	-0-	108	1	1552	3	Y	44	82	1			5
							48	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

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							
*06	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	1314	1	1509	2	N	84	191	1	2	8	23
							13895	3	19	4							

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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							
*06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	125	1	144	2	N	62	188	1			13
							1322	3	2	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

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							
06	1770	N	952	-0-	-818	-0-	67	1	77	2	N	85	192	1			57
							713	3	1	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	17700	X	15676	-0-	-2024	-0-	998	1	14370	3	Y	275	339	1			115
							5	4	303	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
06	19620	X	14849	-0-	-4771	-0-	951	1	13695	3	Y	180	265	1			56
							5	4	198	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
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							
*06	T. A.		5829	-0-	5829 B	91272	456	1	523	2	N	21					177
							4820	3	7	4							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	40	1	46	2	N	1	1	8			152
							427	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2340	X	384	-0-	-1956	-0-	30	1	35	2	N	-0-					91
							319	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	107	1	123	2	N	2	2	8			37
							1128	3	2	4							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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							
*06	T. A.		21461	-0-	21461 B	177561	1675	1	1923	2	N	118	187	1	8	8	50
							17708	3	25	4							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	20400	N	18111	-0-	-2289 B	17236	1408	1	1616	2	N	167	188	1			63
							14882	3	21	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7080	N	6149	-0-	-931 B	-0-	483	1	554	2	N	3					145
							5102	3	7	4							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	6180	N	2957	-0-	-3223 B	-0-	228	1	262	2	N	48	187	1			39
							2411	3	3	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	5100	N	3010	-0-	-2090	B	-1110	236	1	271	2	N	8	2	8			56
								2491	3	3	4							

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

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							
*06	17970	N	12858	-0-	-5112	B	-0-	1005	1	1154	2	N	53	1	8			128
								10626	3	15	4							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

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
*06	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

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							
*06	5310	N	3632	-0-	-1678	B	-25427	280	1	321	2	N	63	1	8			125
								2958	3	4	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20553		175	-0-		-20378	-0-	13 158	1 3	4	2	N	-0-					49
02	18564		263	-0-		-18301	-0-	19 236	1 3	5 3	2 9	N	3	3	8			49
03	0		229	-0-		229 B	229	17 202	1 3	6 4	2 9	N	4	4	8			49
04	16664		407	-0-		-16257 B	-16028	30 342	1 3	34 1	2 9	N	1	1	8			49
05	279	#	313	-0-		34 B	-15994	24 279	1 3	9 1	2 9	N	1	1	8			49
*06	270	#	279	-0-		9 B	-15985	22 231	1 3	25 1	2 9	N	1	1	8			49

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

01	2480		141	-0-		-2339	-0-	11 127	1 3	3	2	N	-0-					72
02	2240		32	-0-		-2208	-0-	2 29	1 3	1	2	N	-0-					72
03	0		72	-0-		72 B	72	5 64	1 3	2 1	2 9	N	1	1	8			72
04	2400	#	52	-0-		-2348 B	-2276	4 44	1 3	4	2	N	-0-					72
05	2480	#	69	-0-		-2411 B	-4687	5 62	1 3	2	2	N	-0-					72
*06	2400	#	56	-0-		-2344 B	-7031	4 47	1 3	5	2	N	-0-					72

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

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 44	1 9	2462	2	N	40					411
04	3792	N	3728	-0-		-64 B	2729	521 68	1 9	3139	2	N	62					473
05	4854	N	4684	-0-		-170 B	2559	557 25	1 9	4102	2	N	23					496
*06	4443	N	4256	-0-		-187 B	2372	521 31	1 9	3704	2	N	28	177	1			347

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	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-
06	SHUT	IN	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 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
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
*06	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

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	1801	-0-	-61649	-0-	134	1	152	2	N	-0-					156
							1515	3									
*05	30473	X	584	-0-	-29889	-0-	46	1	16	2	N	-0-					156
							522	3									
*06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					156

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

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-
06		60	N NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	82	1	23	2	N	5	5	8		64
							960	3	6	9						
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	17	2	N	14	14	8		64
							756	3	15	9						
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-				64
							156	3								
04	540	N	111	-0-	-429	-0-	8	1	9	2	N	-0-				64
							94	3								
05	558	N	91	-0-	-467	-0-	7	1	3	2	N	-0-				64
							81	3								
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-				64

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 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
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
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

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									
06	5490	X	392	-0-	-5098	-0-	31	1	35	2	N	-0-					94
							326	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

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							
06	5010	X	3184	-0-	-1826	-0-	248	1	285	2	N	22	2	8			114
							2623	3	4	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	235	1	270	2	N	31	31	8			15
							2488	3	3	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
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							
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	117	1	134	2	N	50	2	8			76
							1238	3	2	4							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	132	1	152	2	N	15	1	8			203
							1397	3	2	4							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	116	1	133	2	N	1	1	8			12
							1228	3	2	4							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

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							
06	7590	X	7394	-0-	-196	-0-	576	1	661	2	N	53	1	8			108
							6090	3	9	4							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

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-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	N	-0-					-0-
							987	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

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
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							
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	140	1	160	2	N	-0-					129
							1478	3	2	4							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

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
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							
06	6810	X	6764	-0-	-46	-0-	525	1	603	2	N	68	1	8			166
							5553	3	8	4							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

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
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									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-					45
							453	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

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
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							
*06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	N	4	4	8			171
							4403	3	6	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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							
06	900	X	22	-0-	-878	-0-	2	1	2	2	N	-0-					189
							18	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

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							
06	1320	N	944	-0-	-376	-0-	74	1	85	2	N	2					116
							782	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					44
							27	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

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
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									
06	1020	N	15	-0-	-1005	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							13	3									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

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
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							
06	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	427	1	490	2	N	1	1	8			40
							4513	3	6	4							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					92

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

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
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							
06	12780	X	10476	-0-	-2304	-0-	815	1	936	2	N	85	4	8			147
							8619	3	12	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

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							
*06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	199	1	229	2	N	42	3	8			44
							2106	3	3	4							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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							
06	1890	N	297	-0-	-1593	-0-	23	1	27	2	N	1	1	8			92
							246	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

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									
*06	2954	X	559	-0-	-2395	-0-	44	1	50	2	N	-0-					17
							464	3	1	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-		90	1	103	2	N	1	1	8			88
								949	3	1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4200	X	3420	-0-	-780	-0-		269	1	308	2	N	1	1	8			110
								2838	3	4	4							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		104	1	119	2	N	1	1	8			21
								1100	3	2	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-		372	1	427	2	N	60	4	8			142
								3934	3	6	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	377	1	432	2	N	3	3	8			141
							3982	3	6	4							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

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-
06	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

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									
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	N	1	1	8			21
							461	3	1	4							

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

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							
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	199	1	228	2	N	1	1	8			60
							2099	3	3	4							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4890	X	3247	-0-	-1643	-0-	252	1	289	2	N	39	2	8			53
							2659	3	4	4							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					244

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

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
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					21

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					28

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

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
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					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
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							
06	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	276	1	317	2	N	40	2	8			142
							2920	3	4	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	190	1	218	2	N	50	192	1			35
							2004	3	3	4							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	N	-0-					57
							149	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	253	1	290	2	N	62	62	8			99
							2670	3	4	4							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	59	1	68	2	N	5					95
							626	3	1	4							

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
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							
*06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	506	1	581	2	N	56	193	1	2	8	37
							5347	3	7	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14B2	EXT	504	-0-	504	6392	40	1	45	2	N	-0-					-0-
							418	3	1	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

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							
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					48

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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							
*06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	427	1	490	2	N	57	57	8			56
							4515	3	6	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	246	1	283	2	N	43	3	8			157
							2605	3	4	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5790	X	5501	-0-	-289	-0-	425	1	488	2	Y	82	130	1	2	8	26
							4492	3	6	4							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	96	2	Y	34	56	1			11
							888	3	1	4							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	14370	X	6561	-0-	-7809	-0-	63	1	6380	2	Y	104	106	0			2
							4	4	114	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
06	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

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
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					137

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
06	12720	X	11594	-0-	-1126	-0-	11476	2	118	9	Y	107	123	1			33

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	11	17	1			2
							12	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

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									
06	9300	X	8180	-0-	-1120	-0-	523	1	7532	3	Y	114	135	1			44
							125	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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-
06	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

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2015 - W/O TO 04-277005

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	19	2	N	-0-					10
							174	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	115	1	132	2	N	-0-					80
							1218	3	2	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

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							
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	85	2	Y	30					43
							778	3	1	4							

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

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							
*06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	328	1	376	2	N	34	2	8			157
							3462	3	5	4							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	1020	N	313	-0-	-707	-0-	25	1	28	2	N	-0-					64
							260	3									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	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							
*06	3000	N	4178	-0-	1178	3070	322	1	369	2	N	72	2	8			90
							3403	3	5	4							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	3000	X	507	-0-	-2493	-0-	39	1	45	2	N	5					17
							416	3	1	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	87	1	100	2	N	8					144
							923	3	1	4							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1 23	3 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	1	1	2	N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	92	1			11

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4117	-0-	-1091	-0-	316 3688	1 3	87 26	2 9	N	24	6	8			107
*02	4704	X	4554	-0-	-150	-0-	330 4122	1 3	93 9	2 9	N	8	8	8			107
*03	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	330 4044	1 3	122 7	2 9	N	6	6	8			107
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	307 3477	1 3	348	2	N	-0-					107
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	363 4163	1 3	129	2	N	-0-					107
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	292 3089	1 3	335 4	2 4	N	-0-	94	1			13

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	196	1	225	2	N	43	3	8			167
							2071	3	3	4							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	51	1	3720	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	45	1	3174	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	4526	X	1743	-0-	-2783	-0-	24	1	1685	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	9							
04	4380	X	3167	-0-	-1213	-0-	47	1	3061	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
05	4526	X	1183	-0-	-3343	-0-	12	1	1139	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
06	3720	X	35	-0-	-3685	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	909	2	53	9	N	48					231

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2010	N	1599	-0-	-411	-0-	1581	2	18	9	N	16					147

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1634	2	36	9	N	33					147

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
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-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3338	2	33	9	N	30					133

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

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
*06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2428	2	33	9	N	30					101

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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-
06	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

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									
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	277	1	318	2	N	33	2	8					110
							2930	3	4	4									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 13828 - 14292

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
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	45	2	N	-0-							39
							412	3	1	4									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13322 - 13784

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									
*06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	753	1	864	2	Y	32	2	8					43
							7958	3	11	4									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	38	-0-	38	38	3 32	1 3	3	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

01	24397	X	20358	-0-	-4039	-0-	1564 18275	1 3	433 86	2 9	N	78					134
02	22036	X	18205	-0-	-3831	-0-	1317 16448	1 3	370 70	2 9	N	64	168	1	18	8	12
03	23839	X	22141	-0-	-1698	-0-	1622 19859	1 3	597 63	2 9	N	57	14	8			55
04	22710	X	18899	-0-	-3811	-0-	1402 15886	1 3	1591 20	2 9	N	18	8	8			65
05	23467	X	20750	-0-	-2717	-0-	1617 18545	1 3	575 13	2 9	N	12	9	8			68
06	21420	X	21190	-0-	-230	-0-	1663 17580	1 3	1909 25	2 4	N	12	7	8			73

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86 1010	1 3	24	2	N	-0-					142
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74 929	1 3	21 68	2 9	N	62					204
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	86 1048	1 3	31 1	2 9	N	1					205
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85 958	1 3	96	2	N	-0-					205
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	89 1022	1 3	32	2	N	-0-					205
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	83 876	1 3	95 1	2 4	N	-0-					205

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

01	558	N	225	-0-	-333	-0-	17 203	1 3	5	2	N	-0-					40
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28 346	1 3	8	2	N	-0-					40
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23 285	1 3	9	2	N	-0-					40
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51 573	1 3	57	2	N	-0-					40
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83 875	1 3	95 1	2 4	N	-0-					40

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	15	1	18	2	N	-0-					122
							161	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

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
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-					47
							159	3									

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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							
06	2610	X	1284	-0-	-1326	-0-	100	1	115	2	N	6	2	8			114
							1061	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	122	1	140	2	N	20					64
							1285	3	2	4							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

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									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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-
06	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

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
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	N	-0-					83
							457	3	1	4							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	369	1	424	2	N	74	2	8			109
							3904	3	5	4							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

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							
06	2400	N	1607	-0-	-793	-0-	124	1	143	2	N	22	2	8			167
							1314	3	2	4							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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-
06	0	K	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
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	151 1770	1 3	42	2	N	-0-					119
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100 1243	1 3	28	2	N	-0-					119
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75 922	1 3	28 1	2 9	N	1					120
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	71 809	1 3	81	2	N	-0-					120
05	589	N	38	-0-	-551	-0-	3 34	1 3	1	2	N	-0-					120
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	3 29	1 3	3	2	N	-0-					120

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	188 2195	1 3	52 3	2 9	N	3	3	8			172
02	2716	X	2159	-0-	-557	-0-	156 1952	1 3	44 7	2 9	N	6	5	8			173
*03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	165 2020	1 3	61 4	2 9	N	4	4	8			173
*04	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	155 1757	1 3	176 3	2 9	N	3	3	8			173
*05	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	181 2074	1 3	64 3	2 9	N	3	3	8			173
*06	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	179 1893	1 3	206 3	2 4	N	2	2	8			173

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
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	3 37	1 3	1	2	N	-0-					45
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	3	N	-0-					45
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23 278	1 3	8	2	N	-0-					45
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31 356	1 3	36	2	N	-0-					45
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	300	N	74	-0-	-226	-0-	6 61	1 3	7	2	N	-0-					45

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

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							
*06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154	1	177	2	N	2	2	8			104
							1630	3	2	4							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	6789	X	4733	-0-	-2056	-0-	353	1	98	2	N	141					241
							4127	3	155	9							
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	309	1	87	2	N	64	193	1			112
							3857	3	70	9							
03	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	306	1	112	2	N	81					193
							3743	3	89	9							
04	4590	X	3478	-0-	-1112	-0-	250	1	284	2	N	97	180	1	11	8	99
							2837	3	107	9							
*05	4743	X	3485	-0-	-1258	-0-	264	1	94	2	N	87	4	8			182
							3031	3	96	9							
06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	289	1	332	2	N	84	179	1	5	8	82
							3055	3	4	4							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

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							
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	271	1	311	2	N	67	7	8			130
							2864	3	4	4							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	392	1	450	2	N	88	174	1	1	8	114
							4142	3	6	4							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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							
06	5010	X	1998	-0-	-3012	-0-	154	1	177	2	N	32	3	8			60
							1630	3	2	4							

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
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
06	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
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	2186	-0-	-821	-0-	168	1	60	2	N	25	5	8			55
							1930	3	28	9							
06	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	164	1	188	2	N	41	4	8			92
							1735	3	2	4							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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							
*06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	810	1	930	2	N	187	188	1	4	8	137
							8565	3	12	4							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

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							
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	305	1	350	2	N	66	3	8			87
							3222	3	5	4							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	248	1	285	2	N	1	1	8			100
							2620	3	4	4							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 11052

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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							
06	1680	X	902	-0-	-778	-0-	69	1	80	2	N	17	1	8			96
							733	3	1	4							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 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
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							
*06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	862	1	990	2	N	140	3	8			197
							9118	3	13	4							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

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							
*06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	652	1	748	2	N	183	189	1	2	8	99
							6890	3	10	4							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					126

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-					67
							341	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
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-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	14 2	1 9	1043	2	N	2	1	1				1
02	1176	N	832	-0-	-344	-0-	10 1	1 9	821	2	N	1						2
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	1300	2	N	6						8
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
06	1260	N	923	-0-	-337	-0-	54	1	869	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06		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

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-
06	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

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-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
06	2520	X	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

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-
06	5880	X	4523	-0-	-1357	-0-	1185	1	3338	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3060	X	2031	-0-	-1029	-0-	532	1	1499	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 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
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-
06	1860	X	702	-0-	-1158	-0-	184	1	518	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	336	1	948	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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-
*06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

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
*06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	485	1	55	2	Y	572	598	1			58
							629	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
01	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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

01	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

01	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

01	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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	4294	-0-	-1844	-0-	317	1	3977	3	Y	-0-					4
*06	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

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	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	252	1	3164	3	Y	-0-					4
*06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

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	3408	-0-	-467	-0-	252	1	3156	3	Y	-0-					4
*06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

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	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	3	Y	-0-					4
*06	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-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 #: 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
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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	149	1	1872	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	9	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	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
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	1905	-0-	-203	-0-	141	1	1764	3	Y	-0-					4
*06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	21	1	3634	3	N	-0-					-0-
*06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					16

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

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
06	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2587	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

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
*06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

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
06	18690	X	8359	-0-	-10331	-0-	8359	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

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
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

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
*06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

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
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

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
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

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
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	58	1	846	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

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
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 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
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
06	810	N	643	-0-	-167	-0-	41	1	601	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6930	X	6926	-0-	-4	-0-	6926	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 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
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
*06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 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
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
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					1

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
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
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	218	1	3163	2	Y	1					10
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 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
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
06	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5550	X	1966	-0-	-3584	-0-	1966	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 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
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
06	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	2039	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 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
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
*06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	N	551	-0-	-619	-0-	551	2			Y	-0-					1

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
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
06	3240	X	2150	-0-	-1090	-0-	2150	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 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
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
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 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
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
06	2610	N	683	-0-	-1927	-0-	683	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 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
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
*06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	271	1	3943	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 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
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
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					5

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
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
06	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	2795	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 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
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-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

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
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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
06	6450	X	5226	-0-	-1224	-0-	5226	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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-
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	192	1	2485	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

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-
06	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	320	1	4141	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

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
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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
*06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	212	1	3080	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

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-
06	4350	X	3773	-0-	-577	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2700	X	883	-0-	-1817	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

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
06	2730	X	1293	-0-	-1437	-0-	93	1	1200	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

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-
06	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	135	1	1745	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	3540	X	2944	-0-	-596	-0-	2944	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

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
06	1620	X	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

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
06	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	113	1	1643	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

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
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

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
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

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
06	750	N	579	-0-	-171	-0-	579	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	144	1	2090	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
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-
06	5700	X	4030	-0-	-1670	-0-	289	1	3741	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
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-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	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
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-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	192	1	2476	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	357	1	4612	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	258	1	3749	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3810	X	2292	-0-	-1518	-0-	165	1	2127	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	193	1	2491	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

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
06	2460	X	1814	-0-	-646	-0-	117	1	1696	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

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-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

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-
06	2100	N	1738	-0-	-362	-0-	125	1	1613	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

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-
*06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	485	1	6276	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	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
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-
06	2490	X	2028	-0-	-462	-0-	146	1	1882	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
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-
06	3570	X	3115	-0-	-455	-0-	224	1	2891	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
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-
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	135	1	1744	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
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-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	73	1	943	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

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-
06	570	X	336	-0-	-234	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

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
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

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
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

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
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

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-
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2070	X	1497	-0-	-573	-0-	96	1	1395	2	Y	5					8
							6	9									

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
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-
06	2160	N	1122	-0-	-1038	-0-	81	1	1041	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
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-
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	136	1	1764	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
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-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	17	1	223	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
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
*06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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
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
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
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-
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	305	1	3942	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
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
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	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
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
06	2490	X	1190	-0-	-1300	-0-	1190	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	215	2	Y	1					6
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					6
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1712	2	Y	1					7
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
06	1770	X	755	-0-	-1015	-0-	49 1	1 9	705	2	Y	1					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	83	1	1209	2	Y	1					4
							1	9									

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
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
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	14	1	201	2	Y	7					8
							8	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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
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-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	50	1	647	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
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
*06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	805	1	5509	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1500	X	174	-0-	-1326	-0-	11	1	163	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
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-
06	2550	N	2044	-0-	-506	-0-	2044	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
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
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	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
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
06	5430	X	4020	-0-	-1410	-0-	4020	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
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-
06	2340	X	1339	-0-	-1001	-0-	96	1	1243	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
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
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	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
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
*06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	334	1	4321	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

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
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

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-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

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
06	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	2191	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

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
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	705	2	Y	1			5
							1	9							

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
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-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	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
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-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	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
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
*06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	617	1	7974	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
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	4824	-0-	-446	-0-	4820	2	4	9	Y	4					4
*06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5741	2	12	9	Y	11	12	1			3

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
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
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	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
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-
06	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
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
06	5280	X	4902	-0-	-378	-0-	4902	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
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	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2510	2	9	9	Y	8					8
*06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3696	2	41	9	Y	37	35	1			10

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	851	2	12	9	Y	11	12	1			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5134	2	17	9	Y	15	12	1			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	393	1	5082	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
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
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5081	2	6	9	Y	5					14

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

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
06	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	2929	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

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	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5625	2	6	9	Y	5					5
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5580	2	17	9	Y	15	16	1			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

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
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

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
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

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
06	3900	X	2122	-0-	-1778	-0-	2120	2	2	9	Y	2					11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

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
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	Y	10					18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11	12	1			3

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
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	3152	-0-	-227	-0-	3148	2	4	9	Y	4					4
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3508	2	12	9	Y	11	12	1			3

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
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	1487	-0-	-1513	483	1484	2	3	9	Y	3					29
*06	2580	N	2097	-0-	-483	-0-	2085	2	12	9	Y	11	37	1			3

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
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
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	522	2	9	9	Y	8	8	1			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
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
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	282	1	4095	2	Y	1					4
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	328	1	4765	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	2	6	9	Y	5					5
*06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5054	2	17	9	Y	15	16	1			4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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-
06	2880	X	235	-0-	-2645	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

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
06	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	213	1	3094	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

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
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	381	1	5542	2	Y	2					7
							2	9									

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

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-
06	1530	N	107	-0-	-1423	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

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	2353	-0-	-530	-0-	2351	2	2	9	Y	2					2
06	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2721	2	13	9	Y	12	11	1			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

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
06	4410	X	3889	-0-	-521	-0-	250	1	3637	2	Y	2					3
							2	9									

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

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-
*06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

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-
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3871	2	4	9	Y	4	3	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

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
06	2100	N	96	-0-	-2004	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

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
06	3330	X	2544	-0-	-786	-0-	164	1	2379	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

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
*06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	567	1	8240	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

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
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
*06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-		4414	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

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
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		244	1	3553	2	Y	1					5
								1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

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
*06	649	X	649	-0-	-0-	-0-		42	1	607	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

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-
06	5460	X	5252	-0-	-208	-0-		5252	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

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
*06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-		357	1	5192	2	Y	1					7
								1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

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
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

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
06	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	314	1	4562	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

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
06	2850	X	474	-0-	-2376	-0-	30	1	441	2	Y	3					4
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2250	N	1775	-0-	-475	-0-	114	1	1660	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	X	367	-0-	-203	-0-	24	1	342	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 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
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
06	4470	X	3533	-0-	-937	-0-	227	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									

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
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
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	56	1	812	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 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
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
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	145	1	2106	2	Y	7					12
							8	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

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-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	262	1	3387	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

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
*06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	249	1	3614	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

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
06	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	269	1	3910	2	Y	1					4
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

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-
06	5460	X	4126	-0-	-1334	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2580	N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-	2	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2730	X	1734	-0-	-996	-0-	1726	2	8	9	N	7	9	1			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
06	9390	X	8505	-0-	-885	-0-	8491	2	14	9	N	13	12	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1980	X	1288	-0-	-692	-0-	1268	2	20	9	N	18	20	1			1

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
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
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	920	2	8	9	N	7	7	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2853	2	4	9	N	4	7	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7530	X	6704	-0-	-826	-0-	6689	2	15	9	N	14	17	1			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2006	2	9	9	N	8	11	1			-0-

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
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
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-	3	1			-0-

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
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-
06	3450	X	2947	-0-	-503	-0-	2938	2	9	9	N	8	7	1			1

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
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
*06	3000	N	1262	-0-	-1738	4607	1261	2	1	9	N	1	6	1			-0-

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
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
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2672	2	7	9	N	6	8	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 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
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
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	4	1			-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1060	2	14	9	N	13	13	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

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
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-	1	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

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
06	2340	N	2031	-0-	-309	-0-	2031	2			N	-0-	1	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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
06	2280	X	1488	-0-	-792	-0-	1473	2	15	9	N	14	14	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

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-
*06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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
06	6690	X	5855	-0-	-835	-0-	5843	2	12	9	N	11	12	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-	2	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8	10	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-	2	1			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			N	-0-	3	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4320	X	3275	-0-	-1045	-0-	3275	2			N	-0-	2	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-	2	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-	2	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	5670	X	4806	-0-	-864	-0-	4798	2	8	9	N	7	8	1			-0-

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
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-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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
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-
06	2190	X	915	-0-	-1275	-0-	915	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
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
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	2788	2	1	9	N	1	4	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 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
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
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	302	1	2703	2	N	-0-					7

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 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
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-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 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
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
06	1620	N	1378	-0-	-242	-0-	139	1	1239	2	N	-0-					4

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-					16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
06	3750	X	464	-0-	-3286	-0-	47	1	417	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
*06	3000	N	3370	-0-	370	370	339	1	3031	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
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
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	482	1	4315	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
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	78	1	694	2	N	-0-					8

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
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
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	24	1	218	2	N	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	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
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	75	1	670	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	88	1	562	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
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
*06	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1294	1	8279	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
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
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

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							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

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							
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					32

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

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							
06	5250		NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					89

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2190	X	2008	-0-	-182	-0-	882 37	1 9	1089	2	N	34					102

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	195 12	1 9	241	2	Y	11					33

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
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									
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	758	1	873	2	Y	17					51
							19	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

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
06	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

01	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-
06	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

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
*06	3150	#	2901	-0-	-249	-0-	2901	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

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-
06	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	X	1361	-0-	-109	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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-
06	1410	X	1239	-0-	-171	-0-	132	1	1107	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

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									
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	134	1	1127	2	N	-0-					1

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	127	1	1070	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	-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
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-
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	237	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
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-
06	930	X	808	-0-	-122	-0-	86	1	722	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
01	930	N	226	-0-	-704	-0-	5 4	1 9	217	2	Y	4	14	1			8
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	462	2	Y	12	15	1			5
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	119	2	Y	2	2	1			5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	278	2	Y	8	6	1			7
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1

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
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-
*06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	56	1	1002	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
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									
*06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	178	1	3190	2	Y	10	11	1			7
							11	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
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									
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	11	13	1			7
							12	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
06	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

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-
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	583	1 1 9	2004	2	N	1	1	8			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
06	1200	N	515	-0-	-685	-0-	141	1	374	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

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	216		216	-0-	-0-	2149	21	1	195	2	N	-0-					-0-
*05	235	X	235	-0-	-0-	2149	22	1	213	2	N	-0-					-0-
*06	2482	N	333	-0-	-2149	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-

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

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
06	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

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
06	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

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JUDY ANN ROSE (LOBO) //CONT.// 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 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
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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359	X	18848	-0-	-2511		-0-	269 1144	1 9	17435	2	N	1040	987	1			119
*02	19292	X	18946	-0-	-346		-0-	254 718	1 9	17974	2	N	653	697	1			75
*03	21359	X	16432	-0-	-4927		-0-	233 607	1 9	15592	2	N	552	567	1			60
*04	18330	X	12342	-0-	-5988		-0-	237 652	1 9	11453	2	N	593	558	1			95
*05	20305	X	17469	-0-	-2836		-0-	265 899	1 9	16305	2	N	817	809	1			103
*06	16884	X	16884	-0-	-0-		-0-	232 807	1 9	15845	2	N	734	740	1			97

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
*01	35579	X	35579	-0-	-0-		-0-	337 1524	1 9	33718	2	N	1385	1310	1			158
*02	35746	X	35746	-0-	-0-		-0-	321 950	1 9	34475	2	N	864	923	1			99
*03	34757	X	34757	-0-	-0-		-0-	320 900	1 9	33537	2	N	818	829	1			88
*04	32970	X	28502	-0-	-4468		-0-	340 1064	1 9	27098	2	N	967	901	1			154
*05	38719	X	29055	-0-	-9664		-0-	312 865	1 9	27878	2	N	786	841	1			99
06	37470	X	28157	-0-	-9313		-0-	281 778	1 9	27098	2	N	707	713	1			93

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	6262	X	4752	-0-		-1510	-0-	351	1	4123	2	N	253	239	1			29
								278	9									
*02	5656	X	3154	-0-		-2502	-0-	127	1	2911	2	N	105	122	1			12
								116	9									
*03	5518	X	3259	-0-		-2259	-0-	143	1	3000	2	N	105	106	1			11
								116	9									
*04	4350	X	2782	-0-		-1568	-0-	132	1	2507	2	N	130	120	1			21
								143	9									
*05	4464	X	2818	-0-		-1646	-0-	133	1	2558	2	N	115	121	1			15
								127	9									
06	T. A.		3329	-0-		3329	3329	149	1	3041	2	N	126	124	1			17
								139	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19809	X	17187	-0-		-2622	-0-	835	1	15602	2	N	682	657	1			78
								750	9									
*02	18200	X	17143	-0-		-1057	-0-	679	1	16000	2	N	422	452	1			48
								464	9									
*03	20150	X	17454	-0-		-2696	-0-	769	1	16224	2	N	419	422	1			45
								461	9									
*04	20340	X	15741	-0-		-4599	-0-	742	1	14401	2	N	544	502	1			87
								598	9									
*05	21018	X	15905	-0-		-5113	-0-	749	1	14692	2	N	422	456	1			53
								464	9									
06	17970	X	15575	-0-		-2395	-0-	700	1	14453	2	N	384	386	1			51
								422	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. GAS	(I) 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	12059	X	10209	-0-		-1850	-0-	724	1	8585	2	N	818	782	1			93
								900	9									
*02	10892	X	8975	-0-		-1917	-0-	371	1	8103	2	N	455	496	1			52
								501	9									
*03	10819	X	9062	-0-		-1757	-0-	396	1	8174	2	N	447	451	1			48
								492	9									
*04	10350	X	9354	-0-		-996	-0-	446	1	8191	2	N	652	596	1			104
								717	9									
*05	10695	X	9143	-0-		-1552	-0-	431	1	8287	2	N	386	441	1			49
								425	9									
06	9180	X	9105	-0-		-75	-0-	407	1	8306	2	N	356	358	1			47
								392	9									

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. GAS	(I) 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	21855	X	19073	-0-		-2782	-0-	263	1	17757	2	N	957	910	1			109
								1053	9									
*02	19040	X	17418	-0-		-1622	-0-	237	1	16581	2	N	545	592	1			62
								600	9									
*03	20243	X	17270	-0-		-2973	-0-	235	1	16455	2	N	527	532	1			57
								580	9									
*04	18360	X	15994	-0-		-2366	-0-	262	1	14963	2	N	699	644	1			112
								769	9									
*05	19003	X	16360	-0-		-2643	-0-	237	1	15636	2	N	443	499	1			56
								487	9									
06	18120	X	15780	-0-		-2340	-0-	207	1	15136	2	N	397	401	1			52
								437	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 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
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	133 152	1 9	1581	2	N	138	131	1			16
*02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	60 75	1 9	1324	2	N	68	76	1			8
*03	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	61 69	1 9	1264	2	N	63	64	1			7
*04	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	64 95	1 9	1183	2	N	86	79	1			14
*05	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	66 87	1 9	1240	2	N	79	83	1			10
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65 85	1 9	1315	2	N	77	77	1			10

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1904	X	1857	-0-	-47	-0-	54	1	1801	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	61	1	1934	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2040	X	1736	-0-	-304	-0-	89	1	1645	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2108	X	1710	-0-	-398	-0-	109	1	1601	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1509	-0-	-381	-0-	103	1	1406	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
01	8866	X	7065	-0-	-1801	-0-	374	1	6626	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
02	8624	X	6902	-0-	-1722	-0-	198	1	6652	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	9548	X	7828	-0-	-1720	-0-	236	1	7525	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	9240	X	7502	-0-	-1738	-0-	381	1	7060	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
05	8029	X	7162	-0-	-867	-0-	452	1	6658	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
06	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	457	1	6250	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

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
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									
*06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	339	1	4831	2	Y	357	358	1			10
							393	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 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
01	T. A.		30	-0-	30	269	1 4	1 9	25	2	Y	4	4	1			-0-
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	388 345	1 9	5453	2	Y	314	316	1			6
*10	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	368 204	1 9	5798	2	Y	185	186	1			5
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	177 295	1 9	5944	2	Y	268	268	1			5
12	T. A.		5640	-0-	5640	5640	22 293	1 9	5325	2	Y	266	266	1			5
01	T. A.		4921	-0-	4921	10561	247 287	1 9	4387	2	Y	261	258	1			8
02	T. A.		5453	-0-	5453	16014	151 262	1 9	5040	2	Y	238	239	1			7
03	T. A.		5232	-0-	5232	21246	148 275	1 9	4809	2	Y	250	248	1			9
04	26734	X	5488	-0-	-21246	-0-	262 274	1 9	4952	2	Y	249	253	1			5
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	319 30	1 9	4694	2	Y	27	31	1			1
06	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	315 28	1 9	4305	2	Y	25	25	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19282	X	10636	-0-	-8646	-0-	37 339	1 9	10260	2	Y	308	311	1			6
*01	19282	X	8559	-0-	-10723	-0-	35 307	1 9	8217	2	Y	279	277	1			8
02	17416	X	9818	-0-	-7598	-0-	33 292	1 9	9493	2	Y	265	265	1			8
03	16926	X	11371	-0-	-5555	-0-	35 374	1 9	10962	2	Y	340	335	1			13
04	16380	X	10949	-0-	-5431	-0-	35 340	1 9	10574	2	Y	309	316	1			6
05	10881	X	10389	-0-	-492	-0-	35 204	1 9	10150	2	Y	185	186	1			5
06	11010	X	9216	-0-	-1794	-0-	35 180	1 9	9001	2	Y	164	164	1			5

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 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
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									
06	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	316	1	4394	2	Y	148	149	1			4
							163	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 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
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									
*06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	367	1	5003	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
*01	19034	X	14213	-0-	-4821	-0-	747	1	13233	2	N	212	211	1			6
							233	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									
06	15600	X	13231	-0-	-2369	-0-	892	1	12210	2	N	117	118	1			3
							129	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 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
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-
06	2730	X	2195	-0-	-535	-0-	150	1	2045	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	117	1	29003	2	N	1277	1276	1			23
							1405	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									
06	45450	X	26035	-0-	-19415	-0-	105	1	24604	2	N	1205	1206	1			35
							1326	9									

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.		61930	-0-	61930	61930	287	1	56550	2	N	4630	4674	1			84
							5093	9									
*01	T. A.		42587	-0-	42587	104517	2058	1	36598	2	N	3574	3551	1			107
							3931	9									
02	T. A.		32932	-0-	32932	137449	886	1	29519	2	N	2297	2338	1			66
							2527	9									
03	T. A.		46790	-0-	46790	184239	1267	1	41687	2	N	3487	3425	1			128
							3836	9									
*04	223552	X	39313	-0-	-184239	-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									
06	37890	X	19371	-0-	-18519	-0-	1257	1	17468	2	N	587	591	1			17
							646	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	142538	X	137223	-0-	-5315	-0-	542	1	129574	2	N	6461	6472	1			118
							7107	9									
*01	147994	X	113882	-0-	-34112	-0-	521	1	106351	2	N	6373	6300	1			191
							7010	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									
06	109050	X	95862	-0-	-13188	-0-	383	1	90902	2	N	4161	4177	1			120
							4577	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	212350	X	147849	-0-	-64501	-0-	548	1	141274	2	N	5479	5485	1			100
							6027	9									
*01	212350	X	127070	-0-	-85280	-0-	541	1	120602	2	N	5388	5326	1			162
							5927	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									
06	140850	X	112136	-0-	-28714	-0-	441	1	107348	2	N	3952	3954	1			114
							4347	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									
06	325860	X	94573	-0-	-231287	-0-	379	1	89502	2	N	4265	4300	1			123
							4692	9									

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10356					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	630	-0-	-1134	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*03	1488	X	228	-0-	-1260	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

01	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
*03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	1295	-0-	-782	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-			-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

01	4898	X	463	-0-	-4435	-0-	463	3			N	-0-			-0-
02	4592	X	88	-0-	-4504	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*03	5084	X	1249	-0-	-3835	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1	2	1260	3	N	-0-					-0-
*03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	2480	X	921	-0-	-1559	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1333	X	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 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
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

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-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

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									
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	383	1	540	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

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-
06	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

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-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

01	651	X	566	-0-	-85	-0-	15	1	94	2	Y	415	364	1			83
							457	9									
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	10	1	98	2	Y	397	427	1			53
							437	9									
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	427	377	1			103
							470	9									
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	427	491	1			39
							470	9									
05	589	X	526	-0-	-63	-0-	13	1	107	2	Y	369	365	1			43
							406	9									
06	570	X	542	-0-	-28	-0-	11	1	88	2	Y	403	394	1			52
							443	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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								
06	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-				5
								11	3								

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-				83

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3986	X	3986	-0-	-0- B	-0-	257	1	1715	2	N	70	1	8			87
							1937	3	77	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	165	1	1100	2	N	-0-					-0-
							1242	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	630	N	508	-0-	-122 B	-86904	31	1	205	2	N	36	1	8			112
							232	3	40	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537	N	-0-	65

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	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
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							
06	1860	N	1776	-0-	-84 B	-118323		117	1	779	2	N	-0-					30
								880	3									

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

MO	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
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							
06	480	N	1500	-0-	1020 B	-9686		98	1	653	2	N	11	1	8			87
								737	3	12	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	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
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							
06	720	N	793	-0-	73 B	-272391		49	1	330	2	N	37					75
								373	3	41	9							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

MO	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
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							
06	3810	X	3747	-0-	-63 B	-0-		240	1	1602	2	N	86	4	8			198
								1810	3	95	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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									
06	390	N	261	-0-	-129	B	-0-		17	1	115	2	N	-0-					35
									129	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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1890	N	1711	-0-	-179	B	-0-		112	1	750	2	N	2	2	8			60
									847	3	2	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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-		103	1	685	2	N	3	1	8			89
									773	3	3	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)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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. 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
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							
06	2820	X	2976	-0-		156	B	-21314		196	1	1304	2	N	2	2	8			79
										1474	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-		44	1	291	2	N	28	6	8			179
										329	3	31	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. 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
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									
*06	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-		8	1	54	2	N	-0-					149
										61	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. 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
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							
06	4530	X	3959	-0-		-571	B	-0-		250	1	1670	2	N	139	185	1	1	8	110
										1886	3	153	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
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
06	30	N	75	-0-	45 B	-183502	5	1	33	2	N	-0-					227
							37	3									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	600	N	373	-0-	-227 B	-0-	22	1	145	2	N	38	1	8			93
							164	3	42	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
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							
06	7230	X	6668	-0-	-562 B	-6544	433	1	2886	2	N	81	1	8			147
							3260	3	89	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
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							
06	6570	X	5713	-0-	-857 B	-453463	376	1	2505	2	N	2	2	8			105
							2830	3	2	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	180	N	294	-0-		114	B	-15151		19	1	126	2	N	6	1	8			45
										142	3	7	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1950	N	1389	-0-		-561	B	-186780		91	1	609	2	N	1	1	8			98
										688	3	1	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5400	X	8655	-0-		3255	B	-702981		564	1	3763	2	N	71	2	8			165
										4250	3	78	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1290	N	805	-0-		-485	B	-11188		53	1	353	2	N	1	1	8			195
										398	3	1	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
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							
06	2640	X	11131	-0-		8491 B	-716279	724	1	4830	2	N	110	190	1	2	8	145
								5456	3	121	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
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							
06	9030	X	10356	-0-		1326 B	-252706	674	1	4495	2	N	99	2	8			211
								5078	3	109	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
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							
06	3450	X	1951	-0-		-1499 B	-504559	128	1	856	2	N	-0-					57
								967	3									

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
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							
*06	1001	N	1001	-0-		-0- B	-0-	63	1	418	2	N	44	1	8			108
								472	3	48	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
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							
06	6990	X	6762	-0-	-228 B	-0-	440	1	2933	2	N	69	4	8			204
							3313	3	76	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
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									
*06	7207	X	7207	-0-	-0- B	-0-	471	1	3138	2	N	48	191	1			63
							3545	3	53	9							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6060	X	5767	-0-	-293 B	-0-	371	1	2476	2	N	112	186	1			188
							2797	3	123	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-13275					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
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-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-820					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
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-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-876					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	95	-0-	-618 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	504	N	188	-0-	-316 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*03	T. A.		840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14200					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-108526					N	-0-					-0-
02	T. A.		169	-0-	169 B	-108357	169	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	466	-0-	466 B	-107891	466	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-107891					N	-0-					-0-
05	186	X	220	-0-	34 B	-107857	220	3			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-107857					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-34364					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-95409					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102 B	-95307	102	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-95307					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-95307					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

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-
06	840	N	-0-	-0-	-840 B	-148898					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

01	9672	X	4632	-0-	-5040 B	-0-	320	1	4279	3	Y	30	50	1			50
							33	9									
02	8316	X	6357	-0-	-1959 B	-0-	342	1	5976	3	Y	35	55	1			30
							39	9									
03	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	363	1	7605	3	Y	154					184
							169	9									
04	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	304	1	6459	3	Y	119	120	1			183
							131	9									
05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	424	1	7229	3	Y	112					295
							123	9									
*06	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	251	1	4708	3	Y	77	119	1			253
							85	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

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
06	2100	N	1885	-0-	-215 B	-0-	1885	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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-
06	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2220	N	1788	-0-	-432	B	-0-	114 28	1 9	1646	2	N	25	169	1			48

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8700	X	7735	-0-	-965	B	-0-	390 752	1 9	6593	2	N	684	889	1			193

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
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									
06	5070	X	3982	-0-	-1088 B	-0-	372	1	3610	2	N	-0-					152

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

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-
06	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

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									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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
06	1410	#	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					40

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	130 240	1 9	371	2	Y	218	171	0			255
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	452 492	1 9	748	2	Y	447	427	0	42	1	233
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	356 427	1 9	593	2	Y	388	418	0			203
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	373 428	1 9	516	2	Y	389	418	0	42	1	132
05	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	352 468	1 9	521	2	Y	425	277	0			280
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	302 415	1 9	643	2	Y	377	413	0			244

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	28	0	14	1	29

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

01	3410	X	2070	-0-	-1340	-0-	410 492	1 9	1168	2	Y	447	204	0	164	1	454
02	3080	X	2986	-0-	-94	-0-	778 920	1 9	1288	2	Y	836	532	0	402	1	356
03	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	595 697	1 9	990	2	Y	634	165	0	501	1	324
04	3300	X	1674	-0-	-1626	-0-	436 634	1 9	604	2	Y	576	357	0	218	1	325
05	3348	X	1412	-0-	-1936	-0-	318 623	1 9	471	2	Y	566	179	0	351	1	361
06	2370	X	1703	-0-	-667	-0-	354 594	1 9	755	2	Y	540	362	0	177	1	362

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	214 92	1 9	609	2	Y	84	72	0			106
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	452 189	1 9	747	2	Y	172	164	0	16	1	98
03	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	412 164	1 9	686	2	Y	149	161	0			86
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	385 165	1 9	533	2	Y	150	161	0	16	1	59
05	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	332 180	1 9	492	2	Y	164	107	0			116
06	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	327 160	1 9	697	2	Y	145	159	0			102

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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										
06	930	N	681	-0-	-249	-0-	165	1	352	2	Y	149	86	0				239
							164	9										

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

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										
06	2550	X	1229	-0-	-1321	-0-	346	1	738	2	Y	132	77	0				207
							145	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
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									
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	201	1	429	2	Y	50	29	0			92
							55	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	115	0			153

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	3898	1	8307	2	Y	48	69	0			93
							53	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A COND	NO RPT		-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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2393	2	34	9	N	31					134

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

01	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

07	0	376	-0-	376	15617	376	1			N	-0-					-0-
08	0	451	-0-	451	16068	451	1			N	-0-					-0-
09	0	583	-0-	583	16651	583	1			N	-0-					-0-
10	0	1023	-0-	1023	17674	1023	1			N	-0-					-0-
11	0	2004	-0-	2004	19678	2004	1			N	-0-					-0-
12	0	2066	-0-	2066	21744	2066	1			N	-0-					-0-
01	0	2032	-0-	2032	23776	2032	1			N	-0-					-0-
02	0	1638	-0-	1638	25414	1638	1			N	-0-					-0-
03	0	1830	-0-	1830	27244	1830	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	1792	-0-	1792	29036	1792	1			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	1340	-0-	1340	30376	1340	1			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	1826	-0-	1826	32202	1826	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2015 - P/A 06/18/15

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2015 - P/A 06/19/15

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	2760 #	1499	-0-	-1261	-0-	1499	2			N	-0-					48

KOOPMAN (YEGUA 7300) //CONT.// 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2400	#	1413	-0-	-987	-0-	1399	2	14	9	N	13	13	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	556	1	5094	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	690	2	Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	346	1	3173	2	Y	-0-					4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

01	19903	X	4378	-0-	-15525	-0-	401 61	1 9	3916	2	Y	55	69	1			1
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	339 44	1 9	3377	2	Y	40	33	1			8
03	6386	X	6070	-0-	-316	-0-	498	1	5572	2	Y	-0-					8
04	5400	X	3023	-0-	-2377	-0-	290 44	1 9	2689	2	Y	40	31	1			17
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1629 44	1 9	4110	2	Y	40	31	1			26
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	443	1	4056	2	Y	-0-					26

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

01	27895	X	6443	-0-	-21452	-0-	593 61	1 9	5789	2	N	55	69	1			-0-
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	593 44	1 9	5902	2	N	40	33	1			7
03	8928	X	7085	-0-	-1843	-0-	579 34	1 9	6472	2	N	31	38	1			-0-
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-
06	7020	X	6981	-0-	-39	-0-	687	1	6294	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) //CONT.// 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 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
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
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					56

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	267	1	2450	2	Y	-0-					1

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	348	1	3186	2	Y	258	361	1			43
							284	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	37500		32546	-0-	-4954	15525	1800	1	30535	2	N	192	165	1			122
							211	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	132	1	920	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	829	1	4974	3	Y	59	138	1			146
							65	9									
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	711	1	3280	3	Y	44	150	1			40
							48	9									
03	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	823	1	4509	3	Y	59					99
							65	9									
04	6000	X	4487	-0-	-1513	-0-	1155	1	3277	3	Y	50					149
							55	9									
05	5859	X	3679	-0-	-2180	-0-	792	1	2851	3	Y	33					182
							36	9									
06	5670	X	3728	-0-	-1942	-0-	468	1	3234	3	Y	24					206
							26	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

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
06	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

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
06	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

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1456	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
02	T. A.		597	-0-	597	597	15	1	572	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	T. A.		2159	-0-	2159	2756	52	1	2072	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	T. A.		1519	-0-	1519	4275	29	1	1465	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	4380	X	105	-0-	-4275	-0-	2	1	101	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	25	1	2145	2	Y	35	33	0			2
							39	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5253	2	Y	91	85	0			6
							100	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	132	1	5158	2	Y	86	85	0			7
							95	9									
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	164	1	6544	2	Y	103	106	0			4
							113	9									
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5319	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	135	1	6418	2	Y	103	99	0			8
							113	9									
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	64	1	5569	2	Y	91	93	0			6
							100	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 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
01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	310	1	12846	2	Y	221	213	0			14
							243	9									
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	221	1	8627	2	Y	143	146	0			11
							157	9									
03	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	280	1	11221	2	Y	179	182	0			8
							197	9									
04	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	223	1	11240	2	Y	176	175	0			9
							194	9									
05	13392	X	12826	-0-	-566	-0-	259	1	12349	2	Y	198	191	0			16
							218	9									
06	12960	X	12289	-0-	-671	-0-	138	1	11936	2	Y	195	198	0			13
							215	9									

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
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									
06	1620	X	663	-0-	-957	-0-	7	1	644	2	Y	11	10	0			1
							12	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
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									
06	4920	X	4811	-0-	-109	-0-	54	1	4673	2	Y	76	77	0			5
							84	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
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									
*06	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	206	1	17861	2	Y	292	297	0			19
							321	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
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									
06	14610	X	12052	-0-	-2558	-0-	135	1	11706	2	Y	192	195	0			13
							211	9									

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
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									
06	7710	X	1197	-0-	-6513	-0-	13	1	1163	2	Y	19	24	0			1
							21	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
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									
*06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	147	1	12775	2	Y	209	210	0			14
							230	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		51	2	Y	1	1	0			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91 1 72 9		3782	2	Y	65	64	0			4
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	77 1 55 9		3023	2	Y	50	50	0			4
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	104 1 73 9		4160	2	Y	66	67	0			3
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	52 1 45 9		2618	2	Y	41	42	0			2
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	79 1 67 9		3777	2	Y	61	58	0			5
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	38 1 59 9		3271	2	Y	54	55	0			4

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

01	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	226 1 178 9		9347	2	Y	162	157	0			11
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	214 1 152 9		8346	2	Y	138	138	0			11
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	221 1 154 9		8855	2	Y	140	145	0			6
04	9000	X	7652	-0-	-1348	-0-	146 1 128 9		7378	2	Y	116	116	0			6
05	9300	X	7957	-0-	-1343	-0-	161 1 135 9		7661	2	Y	123	119	0			10
06	9000	X	7623	-0-	-1377	-0-	85 1 133 9		7405	2	Y	121	123	0			8

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	63 50	1 9	2611	2	Y	45	44	0			3
02	T. A.		3539	-0-	3539	3539	87 62	1 9	3390	2	Y	56	55	0			4
03	T. A.		2375	-0-	2375	5914	57 41	1 9	2277	2	Y	37	39	0			2
04	T. A.		1650	-0-	1650	7564	32 26	1 9	1592	2	Y	24	25	0			1
05	11550	X	3986	-0-	-7564	-0-	80 68	1 9	3838	2	Y	62	58	0			5
*06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	193	2	Y	3	8	0			-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	94	1	3901	2	Y	66	65	0			4
							73	9									
02	3808	X	3723	-0-	-85	-0-	91	1	3566	2	Y	60	59	0			5
							66	9									
03	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	94	1	3752	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
04	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	74	1	3747	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	75	1	3570	2	Y	58	56	0			5
							64	9									
06	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	42	1	3634	2	Y	59	60	0			4
							65	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
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	1	295	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	202	1	8370	2	Y	144	139	0			9
							158	9									
02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	192	1	7491	2	Y	125	124	0			10
							138	9									
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	154	1	6171	2	Y	97	103	0			4
							107	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94	1	4731	2	Y	75	75	0			4
							83	9									
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	85	1	4064	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	45	1	3920	2	Y	64	65	0			4
							70	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	230	1	9520	2	Y	165	159	0			11
							182	9									
02	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	251	1	9793	2	Y	162	160	0			13
							178	9									
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	280	1	11218	2	Y	178	183	0			8
							196	9									
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	184	1	9287	2	Y	145	146	0			7
							160	9									
05	11315	X	10959	-0-	-356	-0-	221	1	10551	2	Y	170	163	0			14
							187	9									
06	11160	X	10753	-0-	-407	-0-	120	1	10446	2	Y	170	173	0			11
							187	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

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									
06	6930	X	4977	-0-	-1953	-0-	56	1	4834	2	Y	79	79	0			5
							87	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

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									
*06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	47	1	4062	2	Y	66	68	0			4
							73	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	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									
*06	8822	X	8822	-0-		-0-	-0-	99	1	8569	2	Y	140	141	0			9
								154	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. GAS	(I) 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	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									
06	11160	X	10198	-0-		-962	-0-	114	1	9905	2	Y	163	167	0			11
								179	9									

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. GAS	(I) 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	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									
*06	4230	X	4230	-0-		-0-	-0-	47	1	4110	2	Y	66	68	0			4
								73	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. GAS	(I) 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	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									
06	6030	X	5692	-0-		-338	-0-	64	1	5528	2	Y	91	92	0			6
								100	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

	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
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51 41	1 9	2114	2	Y	37	36	0			2
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	46 33	1 9	1801	2	Y	30	30	0			2
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	2104	2	Y	33	34	0			1
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	42 37	1 9	2130	2	Y	34	33	0			2
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	46 39	1 9	2179	2	Y	35	34	0			3
06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	20 31	1 9	1740	2	Y	28	29	0			2

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

	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
01	6541	X	5058	-0-	-1483	-0-	117 91	1 9	4850	2	Y	83	82	0			5
02	5908	X	976	-0-	-4932	-0-	24 18	1 9	934	2	Y	16	20	0			1
03	6448	X	4702	-0-	-1746	-0-	113 79	1 9	4510	2	Y	72	70	0			3
04	5730	X	4759	-0-	-971	-0-	91 79	1 9	4589	2	Y	72	71	0			4
05	5921	X	2832	-0-	-3089	-0-	57 48	1 9	2727	2	Y	44	44	0			4
06	4890	X	1906	-0-	-2984	-0-	21 33	1 9	1852	2	Y	30	32	0			2

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

	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
01	9579	X	8124	-0-	-1455	-0-	188 147	1 9	7789	2	Y	134	131	0			9
02	8400	X	3495	-0-	-4905	-0-	86 61	1 9	3348	2	Y	55	60	0			4
03	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	203 142	1 9	8139	2	Y	129	128	0			5
04	9000	X	5421	-0-	-3579	-0-	104 90	1 9	5227	2	Y	82	83	0			4
05	8959	X	5146	-0-	-3813	-0-	104 87	1 9	4955	2	Y	79	77	0			6
06	8220	X	5529	-0-	-2691	-0-	62 97	1 9	5370	2	Y	88	88	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	18060	X	15862	-0-	-2198	-0-	178	1	15406	2	Y	253	258	0			17
							278	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
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									
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	44	1	3853	2	Y	63	63	0			4
							69	9									

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
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	176	1	7289	2	Y	125	122	0			8
							138	9									
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	164	1	6415	2	Y	106	106	0			8
							117	9									
03	7688	X	7275	-0-	-413	-0-	174	1	6979	2	Y	111	114	0			5
							122	9									
04	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	139	1	7028	2	Y	110	109	0			6
							121	9									
05	7688	X	6469	-0-	-1219	-0-	131	1	6229	2	Y	99	97	0			8
							109	9									
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	76	1	6626	2	Y	108	109	0			7
							119	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1626	2	21	9	Y	19					97

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	751	-0-	-11153	-0-	17	1	720	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
02	2240	X	50	-0-	-2190	-0-	1	1	48	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130	1	5190	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	104	1	5260	2	Y	83	82	0			4
							91	9									
05	2480	X	212	-0-	-2268	-0-	4	1	205	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
06	2400	X	1017	-0-	-1383	-0-	11	1	988	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

01	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	111	1	4594	2	Y	80	77	0			5
							88	9									
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	104	1	4047	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
03	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	109	1	4346	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
04	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	60	1	3037	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
05	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	73	1	3504	2	Y	57	54	0			5
							63	9									
06	4650	X	3725	-0-	-925	-0-	42	1	3618	2	Y	59	60	0			4
							65	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

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									
06	5250	X	4307	-0-	-943	-0-	48	1	4183	2	Y	69	70	0			5
							76	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

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
*06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1173	2	23	9	N	21					208

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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
*06	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6901	2	79	9	Y	72					136

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

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									
06	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	27	1	2363	2	Y	39	39	0			3
							43	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	287	2	6	9	N	5					177

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

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									
06	9720	X	7218	-0-	-2502	-0-	81	1	7010	2	Y	115	117	0			8
							127	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7920	X	7003	-0-	-917	-0-	78	1	6803	2	Y	111	114	0			7
							122	9									

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
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									
06	8550	X	7689	-0-	-861	-0-	86	1	7469	2	Y	122	124	0			8
							134	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
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									
06	1920	N	1462	-0-	-458	-0-	16	1	1420	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	162 128	1 9	6687	2	Y	116	113	0			8
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	160 113	1 9	6255	2	Y	103	103	0			8
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	179 125	1 9	7161	2	Y	114	117	0			5
04	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	120 105	1 9	6051	2	Y	95	95	0			5
05	6789	X	6310	-0-	-479	-0-	127 107	1 9	6076	2	Y	97	94	0			8
06	6570	X	6542	-0-	-28	-0-	73 114	1 9	6355	2	Y	104	105	0			7

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
01	29481	X	25326	-0-	-4155	-0-	587 460	1 9	24279	2	Y	418	406	0			27
02	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	525 373	1 9	20480	2	Y	339	340	0			26
03	23560	X	22107	-0-	-1453	-0-	530 371	1 9	21206	2	Y	337	349	0			14
04	22800	X	19833	-0-	-2967	-0-	379 330	1 9	19124	2	Y	300	299	0			15
05	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	411 345	1 9	19613	2	Y	314	304	0			25
06	22800	X	18605	-0-	-4195	-0-	208 326	1 9	18071	2	Y	296	301	0			20

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
01	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	37 30	1 9	1551	2	Y	27	26	0			2
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33 23	1 9	1290	2	Y	21	21	0			2
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35 24	1 9	1403	2	Y	22	23	0			1
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	1349	2	Y	21	21	0			1
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	18 15	1 9	880	2	Y	14	14	0			1
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	1732	2	Y	29	28	0			2

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	21	1	158	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 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
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-
06		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

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
06	690	N	250	-0-	-440	-0-	249	2	1	9	N	1					75

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

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									
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	359	1	2636	2	Y	42	52	1			35
							46	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

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
06	1200	X	62	-0-	-1138	-0-	62	2			N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

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-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 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
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
06	3840	X	361	-0-	-3479	-0-	17	1	340	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

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									
06	1740	X	1271	-0-	-469	-0-	60	1	1199	2	Y	11	13	1			9
							12	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

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									
06	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	214	1	4291	2	Y	42	50	1			35
							46	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

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
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1296	2	32	9	N	29					134

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
06	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2576	2	17	9	N	15					96

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
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-
*06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

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
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
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	861	2	143	9	N	130	192	1			189

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3300	X	1052	-0-	-2248	-0-	1052	2			N	-0-					169

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 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
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									
06	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	86	1	1718	2	Y	30	28	1			19
							33	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 #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 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
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									
06	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2342	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

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-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

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-
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

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-
06	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

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
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	Y	7					97

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	116	1	2336	2	Y	35	31	1			22
							39	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

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									
06	1980	X	1429	-0-	-551	-0-	66	1	1319	2	Y	40	38	1			25
							44	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

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-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	93	1	685	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

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									
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	Y	51	64	1			43
							56	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 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
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-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	62	1	1249	2	Y	47	43	1			29
							52	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	187	1	3743	2	Y	91	85	1			57
							100	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	252	1	5048	2	Y	39	36	1			24
							43	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2070	X	2070	-0-		-0-	-0-	96	1	1922	2	Y	47	43	1			29
								52	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3150	X	2579	-0-		-571	-0-	118	1	2361	2	Y	91	85	1			57
								100	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3689	X	3045	-0-		-644	-0-	199	1	2809	2	Y	34	69	1			16
								37	9									
02	3332	X	2747	-0-		-585	-0-	189	1	2519	2	Y	35	32	1			19
								39	9									
03	3162	X	2935	-0-		-227	-0-	195	1	2698	2	Y	38	33	1			24
								42	9									
04	2940	X	2502	-0-		-438	-0-	125	1	2344	2	Y	30	45	1			9
								33	9									
05	3038	X	2795	-0-		-243	-0-	143	1	2616	2	Y	33	22	1			20
								36	9									
06	2940	X	2751	-0-		-189	-0-	129	1	2581	2	Y	37	34	1			23
								41	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 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
01	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	463	1	6538	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	414	1	5515	2	Y	3					8
							3	9									
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	419	1	5790	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	7350	X	5432	-0-	-1918	-0-	274	1	5151	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	7533	X	5098	-0-	-2435	-0-	263	1	4827	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	6780	X	5250	-0-	-1530	-0-	249	1	4993	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 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
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	171	1	2418	2	Y	172	199	1			81
							189	9									
02	2800	X	1411	-0-	-1389	-0-	86	1	1147	2	Y	162	153	1			90
							178	9									
03	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	88	1	1219	2	Y	110	131	1			69
							121	9									
04	2820	X	1619	-0-	-1201	-0-	74	1	1387	2	Y	144	169	1			44
							158	9									
05	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	73	1	1342	2	Y	148	101	1			91
							163	9									
06	2700	X	1636	-0-	-1064	-0-	69	1	1391	2	Y	160	151	1			100
							176	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 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
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
*06	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7159	2	134	9	Y	122	194	1			72

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			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 #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

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-
06	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

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									
06	18060	X	16500	-0-	-1560	-0-	57	1	16297	2	N	133	179	1			79
							146	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

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									
*06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	39	1	11241	2	N	105	169	1			130
							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

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-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	128	1	81	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	82	1	52	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

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
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
06	14160	#	8369	-0-	-5791	-0-	8369	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	58202	X	-0-	-0-	-58202	B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	82876	X	33286	-0-	-49590	B	-0-	180	1	32021	2	N	986	1041	1			217
								1085	9									

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
01	79620		28719	-0-	-50901		28719	189	1	27750	2	N	709	760	1			123
								780	9									
02	23759		23759	-0-	-0-		28719	170	1	22953	2	N	578	604	1			97
								636	9									
03	0		29128	-0-	29128	B	57847	189	1	28173	2	N	696	723	1			70
								766	9									
04	17760		30379	-0-	12619	B	70466	184	1	29457	2	N	671	631	1			110
								738	9									
05	18352		32269	-0-	13917	B	84383	191	1	31332	2	N	678	674	1			114
								746	9									
06	T. A.		29212	-0-	29212	B	113595	184	1	28052	2	N	887	806	1			195
								976	9									

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
01	24429		24429	-0-	-0-		-0-	176	1	24057	2	N	178	190	1			31
								196	9									
02	24398		24398	-0-	-0-		-0-	166	1	24055	2	N	161	165	1			27
								177	9									
03	0		28957	-0-	28957	B	28957	188	1	28573	2	N	178	187	1			18
								196	9									
04	17220		28152	-0-	10932	B	39889	180	1	27798	2	N	158	150	1			26
								174	9									
05	25396		29099	-0-	3703	B	43592	187	1	28738	2	N	158	157	1			27
								174	9									
*06	67751	X	24159	-0-	-43592	B	-0-	177	1	23739	2	N	221	199	1			49
								243	9									

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-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-
06	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
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-
06	4830	#	3189	-0-	-1641		-0-	3189	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
*10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
*11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
*12	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
*01	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
*02	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
*03	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					8
*04	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	8	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640	#	1639	-0-	-1001		-0-	504	1	1135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	6300		5567	-0-	-733	-0-	5567	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

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-
*06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	1033	1	1839	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	938	1	1705	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	1021	1	1582	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	989	1	1464	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	1018	1	1544	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	1004	1	1379	2	Y	18	16	1			4
							20	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

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
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-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

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-
06	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

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-
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

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-
*06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

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-
*06	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

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-
06	7410	X	6312	-0-	-1098	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	DLQ G-10		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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		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

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-
06	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	DLQ G-10		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 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	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-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	270					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	X	639	-0-	-921	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					49
*08	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					49
*09	40440		-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					49
*10	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					49
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	1500	#	1058	-0-	-442	-0-	1058	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

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-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	#	1702	-0-	-8	-0-	1668	3	34	9	N	31					135

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

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									
*06	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	981	1	16654	2	N	186	174	1			287
							205	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

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									
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	209	1	3543	2	N	24					146
							26	9									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

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

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
06	2640	N	2210	-0-	-430	-0-	122	1	2073	2	N	14					94
							15	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		57208	-0-	57208	57208	1493	1	54633	2	N	984	927	1			57
							1082	9									
03	0		35235	-0-	35235	92443	1209	1	33611	2	N	377	367	1			67
							415	9									
*04	112570	X	20127	-0-	-92443	-0-	1029	1	18859	2	N	217	177	1			107
							239	9									
05	69967	X	15009	-0-	-54958	-0-	808	1	14026	2	N	159	172	1			94
							175	9									
06	67710	X	12864	-0-	-54846	-0-	708	1	12014	2	N	129	176	1			47
							142	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

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-
06	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

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
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	620	3	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

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
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1594	3	N	30					159
							33	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

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
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	119	1	857	3	N	-0-					87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

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-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

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-	142	1			15
06	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	389	1	1003	3	N	2					17
							2	9									

LA JARA (FRIO) 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

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

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	-0-	-0-	-868	-0-					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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-
06	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

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-
06	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

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
06	1530	#	1288	-0-	-242	-0-	52	1	1236	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

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-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	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

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									
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	361	1	2685	2	Y	12					25
							13	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*06	3000	N	3224	-0-	224	269	380	1	2830	2	Y	13					13
							14	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
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									
06	5640	X	4355	-0-	-1285	-0-	513	1	3822	2	Y	18					18
							20	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
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									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	305	2	Y	1					12
							1	9									

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
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									
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	194	1	1444	2	Y	7					25
							8	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 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
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-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	667	1	684	2	Y	-0-					19

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	3	N	-0-					5
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					2
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8261	-0-	-1535	-0-	393	1	7839	3	Y	26	189	1			57
							29	9									
*06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					57

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
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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	3	N	-0-					-0-
06	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
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-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
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-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
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-
*06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	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
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-
06	2550	X	1842	-0-	-708	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
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-
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	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
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-
06	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	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
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-
06	1770	X	1451	-0-	-319	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	279	1	7127	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
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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

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-
06	1320	N	464	-0-	-856	-0-	464	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

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-
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

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-
06	2580	X	1105	-0-	-1475	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

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-
06	4290	X	3061	-0-	-1229	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

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-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

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-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
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-
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	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
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-
06	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	1892	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
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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

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-
06	6330	X	6100	-0-	-230	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

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-
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

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-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

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-
*06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	90	1	4357	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

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-
06	2490	N	1635	-0-	-855	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19230	X	17467	-0-	-1763	-0-	17467	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

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-
06	5700	X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

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-
*06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

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-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

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-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

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-
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	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
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-
06	7500	X	7225	-0-	-275	-0-	306	1	6919	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
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-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					16

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
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-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 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
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-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

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-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

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-
06	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

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-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

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-
*06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

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-
*06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	190	1	4910	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

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-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	7350	X	4726	-0-	-2624	-0-	4726	2			N	-0-			34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

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-
06	11580	X	11039	-0-	-541	-0-	342	1	10697	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1896	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

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-
*06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	252	1	4575	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	184	1	5188	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	2354	-0-	-286	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	233	1	8262	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

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-
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

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
06	14160	X	13435	-0-	-725	-0-	13424	2	11	9	N	10					50

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

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-
06	6330	X	5508	-0-	-822	-0-	337	1	5171	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

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-
*06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

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-
06	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	2			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 #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694															
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-
06	6210	X	5947	-0-	-263	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710															
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-
*06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154															
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-
06	7110	X	6568	-0-	-542	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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															
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-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3990	X	2853	-0-	-1137	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

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-
*06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

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-
06	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
*06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	116	1	2173	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
*06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
06		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 #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 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
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-
06	1380	N	579	-0-	-801	-0-	579	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 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
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-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11970	X	11931	-0-	-39	-0-	881	1	11050	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9840	X	5811	-0-	-4029	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 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
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-
*06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 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
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-
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

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-
06	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

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-
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

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-
06	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

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
06	1170	X	1148	-0-	-22	-0-	1148	2			N	-0-					129

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	136	1	6826	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

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-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	6840	X	6178	-0-	-662	-0-	160	1	6018	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

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-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17994	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

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-
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

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-
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

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-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	X	787	-0-	-1523	-0-	787	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1549	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
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
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

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-
*06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

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-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

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-
06	11340	X	7678	-0-	-3662	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

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-
06	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

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-
06	20730	X	17656	-0-	-3074	-0-	17656	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
*06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

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-
06	2880	X	764	-0-	-2116	-0-	764	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

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-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

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-
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

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-
06	3000	X	2524	-0-	-476	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

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-
06	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2490	N	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
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-
*06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	345	1	3882	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
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-
*06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	227	1	3932	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
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-
06	60	N	51	-0-	-9	-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
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-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 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
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-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 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
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-
*06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 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
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-
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 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
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-
06	5520	X	5309	-0-	-211	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 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
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-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

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-
06	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

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-
06	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

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
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					12

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	2940	X	2851	-0-	-89	-0-	2851	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
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-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	28	-0-	-32	-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
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-
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

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-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

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-
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

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-
06	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

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-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

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
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					68

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

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-
06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

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-
06	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

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-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

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-
06	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

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-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 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
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-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					51

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
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-
06	15090	X	6111	-0-	-8979	-0-	6111	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 #: 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

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-
06	6780	X	5774	-0-	-1006	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

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-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	870	N	549	-0-	-321	-0-	549	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 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
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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					28

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

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-
06	1230	N	881	-0-	-349	-0-	881	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

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-
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

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-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

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-
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1770	N	871	-0-	-899	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

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
06	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	2			N	-0-					25

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

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-
06	1830	N	384	-0-	-1446	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

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
06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	2			N	-0-					45

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

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-
*06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10872 - 11433

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

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
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					32

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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-
*06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

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-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

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-
06	5670	X	5575	-0-	-95	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

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
06	3630	X	3403	-0-	-227	-0-	3403	2			N	-0-					73

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

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-
06	1170	N	968	-0-	-202	-0-	968	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	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
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
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
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-
*06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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
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-
06	780	N	403	-0-	-377	-0-	403	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
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-
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-

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
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-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

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-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

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-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

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-
*06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

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-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

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-
*06	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	682	1	8803	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

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-
06	810	N	468	-0-	-342	-0-	468	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

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-
06	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1290	N	815	-0-	-475	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1008	1	5437	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 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
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-
06	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

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-
06	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

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-
06	720	N	199	-0-	-521	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

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-
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

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-
06	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

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-
06	6000	X	5379	-0-	-621	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	N	682	-0-	-1028	-0-	682	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14970	X	9479	-0-	-5491	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

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
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					131

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

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-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

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
*06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					40

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

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-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	2849	N	2529	-0-	-320	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

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-
06	4260	X	3154	-0-	-1106	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

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-
*06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

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-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

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-
06	5910	X	5236	-0-	-674	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

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-
*06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

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-
06	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	6060	X	4085	-0-	-1975	-0-	4085	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
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-
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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
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-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2863	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
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-
06	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	3723	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
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-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1312	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
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-
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	450	X	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

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-
06	5880	X	4276	-0-	-1604	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

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-
06	1140	N	977	-0-	-163	-0-	977	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

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-
06	7560	X	7391	-0-	-169	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

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-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	N	444	-0-	-1476	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3720	X	1007	-0-	-2713	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
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-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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
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-
*06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	6	-0-	-1044	-0-	6	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
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-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	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
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-
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

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-
06	10680	X	9603	-0-	-1077	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

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
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					72

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

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-
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

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-
06	1860	N	511	-0-	-1349	-0-	511	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

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-
*06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

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-
06	7200	X	6597	-0-	-603	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

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-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

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-
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

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-
*06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1135	-0-	-905	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		4575	-0-	4575	14874	4575	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

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-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

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-
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

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-
06	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

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-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

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-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 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
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-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

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-
06	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

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-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

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-
*06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

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-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

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-
06	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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-
06	2640	X	1395	-0-	-1245	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

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-
06	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

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
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					52

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

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-
06	480	N	84	-0-	-396	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

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-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

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-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 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
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-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

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-
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

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-
06	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

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-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

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
06	7470	X	6853	-0-	-617	-0-	6853	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938

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-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

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-
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

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-
*06	3196	X	2818	-0-	-378	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

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-
06	810	X	253	-0-	-557	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

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-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

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-
*06	3000	N	2024	-0-	-976	590	2024	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

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-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

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-
*06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 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
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-
*06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

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-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

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-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	3000	X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

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-
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	3180	X	2935	-0-	-245	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

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-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

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-
06	270	X	163	-0-	-107	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

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
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

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-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

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-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

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-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
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-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

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-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

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-
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	3780	X	3063	-0-	-717	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

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
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-
06	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

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-
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

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-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

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-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

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-
06	9570	X	9131	-0-	-439	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

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-
06	690	N	555	-0-	-135	-0-	555	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	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
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-
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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
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
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	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
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-
06	1140	N	344	-0-	-796	-0-	344	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
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-
*06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	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
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-
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5280	X	5014	-0-	-266	-0-	5014	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
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
*06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

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-
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

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-
*06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

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-
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

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-
06	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	3784	2			N	-0-					13

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	2			N	-0-					25

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1260	N	578	-0-	-682	-0-	578	2			N	-0-					67

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

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-
06	690	N	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

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-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

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-
*06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

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-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

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-
06	4200	X	3505	-0-	-695	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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 #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

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-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

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-
06	3090	X	2179	-0-	-911	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

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
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

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
06	4050	X	3903	-0-	-147	-0-	3903	2			Y	-0-					50

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

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-
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

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-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 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
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-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

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-
*06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

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-
06	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

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-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

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-
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

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-
06	1500	N	1212	-0-	-288	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 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
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									
*06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	252	1	8680	2	N	-0-					39

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4320	X	4277	-0-	-43	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 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
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-
*06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 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
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-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
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-
06	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

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-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2		Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	4002	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

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-
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

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-
*06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1461	2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

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
06	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

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
06	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

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
06	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
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	269	1	1440	3	Y	26					26
							29	9									
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	239	1	1464	3	Y	3					29
							3	9									
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	230	1	1277	3	Y	17	29	1			17
							19	9									
*12	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	240	1	1356	3	Y	5					22
							6	9									
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	3	Y	10					32
							11	9									
*02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	157	1	1276	3	Y	5	21	1	9	6	7
							6	9									
*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
06	1530	N	843	-0-	-687	-0-	126	1	717	3	Y	-0-					7

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

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-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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
*06	28669	X	7570	-0-	-21099	-0-	464	1	7106	3	Y	-0-					40

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

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
*06	280	N	91	-0-	-189	-0-	91	2			Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

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
*06	7461	X	874	-0-	-6587	-0-	874	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
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-
*06	31366	X	10787	-0-	-20579	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

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-
*06	3000	N	2187	-0-	-813	1653	2187	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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-
*06	21442	X	6010	-0-	-15432	-0-	368	1	5642	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

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-
*06	1020	N	291	-0-	-729	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

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-
*06	2100	N	589	-0-	-1511	525	589	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

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-
*06	8404	X	2573	-0-	-5831	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	2000	N	1788	-0-	-212	4175	110	1	1678	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
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-
*06	1397	N	501	-0-	-896	-0-	501	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
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-
*06	10501	X	3121	-0-	-7380	-0-	191	1	2930	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
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-
*06	839	N	189	-0-	-650	-0-	189	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
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-
*06	20247	X	6668	-0-	-13579	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	2000	N	2208	-0-	208	5098	2208	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
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-
*06	1817	N	588	-0-	-1229	-0-	588	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 #: 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
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-
*06	2000	N	2761	-0-	761	5964	2761	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

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-
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	163	1	3064	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

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-
*06	1589	N	470	-0-	-1119	-0-	48	1	422	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

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									
06	3060	X	2104	-0-	-956	-0-	105	1	1967	3	Y	29	24	1			15
							32	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

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-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1832	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	6330	X	4816	-0-	-1514	-0-	243	1	4573	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
*09	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	71	1	935	3	Y	-0-					-0-
*10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	Y	-0-					-0-
*11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	81	1	1196	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	X	1000	-0-	-484	-0-	57	1	943	3	Y	-0-					-0-
*03	1643	X	1133	-0-	-510	-0-	69	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	62	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	957	-0-	-333	-0-	52	1	905	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	9188	X	2626	-0-	-6562	-0-	241	1	2385	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
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-
*06	12059	X	3867	-0-	-8192	-0-	398	1	3469	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
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
*06	2000	N	869	-0-	-1131	283	54	1	815	3	Y	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		3073	-0-	3073	3073	3073	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8092	X	3282	-0-	-4810	-0-	201	1	3081	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	806	N	301	-0-	-505	-0-	18	1	283	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	688	N	219	-0-	-469	-0-	219	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	17028	X	923	-0-	-16105	-0-	62	1	860	3	Y	1					1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1700	N	235	-0-	-1465	55	24	1	211	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	9941	X	1756	-0-	-8185	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	48393	X	12090	-0-	-36303	-0-	12090	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
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-
*06	11736	X	3889	-0-	-7847	-0-	238	1	3651	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
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	331	1	1775	3	N	26					26
							29	9									
*10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	361	1	2210	3	N	3					29
							3	9									
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	370	1	2048	3	N	25	35	1			19
							28	9									
*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
*06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	382	1	2156	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
*09	2010	N	1545	-0-	-465	-0-	110	1	1435	3	N	-0-					-0-
*10	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	113	1	1778	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1637	-0-	-343	-0-	103	1	1534	3	N	-0-					-0-
*12	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	84	1	1240	3	N	-0-					-0-
*01	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	96	1	1604	3	N	-0-					-0-
*02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	90	1	1508	3	N	-0-					-0-
*03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	N	-0-					-0-
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	121	1	1984	3	N	-0-					-0-
*06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1755	3	N	-0-					-0-

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
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
*06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2125	3	Y	-0-					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	300	1	2614	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
*09	4980	X	4232	-0-	-748	-0-	30	1	4202	2	Y	-0-					-0-
*10	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	30	1	4377	2	Y	-0-					-0-
*11	4710	X	3864	-0-	-846	-0-	27	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*12	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	28	1	3970	2	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	3928	-0-	-598	-0-	4	1	3917	2	Y	6					6
							7	9									
*02	3752	X	3568	-0-	-184	-0-	3560	2	8	9	Y	7	7	1			6
*03	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3875	2	1	9	Y	1					7
*04	3660	X	3282	-0-	-378	-0-	3272	2	10	9	Y	9					16
05	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3353	2			Y	-0-					16
06	3600	X	3163	-0-	-437	-0-	3163	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
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-
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	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
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-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					1

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
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-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9900	X	9707	-0-	-193	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	225	1	3455	3	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
*10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
*11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
*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-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	N	519	-0-	-591	-0-	519	2			N	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

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-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

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-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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
06	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

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-
06	1650	N	62	-0-	-1588	-0-	62	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	259	1	186	2	N	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	259	1	229	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	268	1	332	2	N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	259	1	353	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	259	1	288	2	N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	259	1	287	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	125	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
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-
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	403	1	3992	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
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-
06	2700	X	1	-0-	-2699	-0-	1	2			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
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-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	112	1	1110	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450	X	3052	-0-	-398	-0-	280	1	2772	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	332	1	3289	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	46	1	456	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	187	1	636	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	2310	-0-	-330	-0-	212	1	2098	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	5070	X	4734	-0-	-336	-0-	434	1	4300	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	120	1	574	2	N	2					41
							2	9									

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	208	1	711	2	Y	-0-					26

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	128	1	612	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
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
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	488	1	1663	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
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
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	24	1	83	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
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
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	37	1	127	2	Y	-0-					10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	353	1	1693	2	N	17					145
							19	9									

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
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
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	256	1	871	2	Y	-0-					21

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	169	1	1676	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	269	1	2662	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

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-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

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-
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	16	1	154	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

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-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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

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-
06	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

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
*06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					104

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	60					60
							66	9									
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	24					84
							26	9									
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	39	101	1			22
							43	9									
*12	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	144	2	N	15					37
							17	9									
*01	186	N	95	-0-	-91	-0-	84	2	11	9	N	10					47
*02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-	47	1			-0-
*03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	21731	#	21141	-0-	-590	-0-	1499 649	1 9	18993	2	N	590	594	1			84
02	19146		19146	-0-	-0-	-0-	1346 503	1 9	17297	2	N	457	431	1			110
03	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	1492 546	1 9	18958	2	N	496	570	1			36
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	1452 428	1 9	22168	2	N	389	256	1			169
05	19933		19892	-0-	-41	-0-	1393 363	1 9	18136	2	N	330	381	1			118
*06	25418		25418	-0-	-0-	-0-	1554 574	1 9	23290	2	N	522	610	1			30

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	N	652	-0-	-488 B	-10343	100	1	552	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
*06	3567	R	3567	-0-	-0-	-0-	3567	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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								
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	74	1	830	2	N	83	114	1		5
							91	9								

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	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							
*06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	351	1	187	2	N	32					63
							1907	3	35	9							

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

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-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	49	1	551	2	N	3	23	1			-0-
							3	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-
06	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

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									
06	2250	N	1013	-0-	-1237	-0-	63	1	946	2	N	4	9	1			-0-
							4	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					147

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-					N	NO RPT					12
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	P&A COND		NO RPT	-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

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	#	4881	-0-	-1040	-0-	798	1	65	2	Y	42						297
							3972	3	46	9								
*06	5310	#	5262	-0-	-48	-0-	770	1	396	2	Y	53	193	1				157
							4038	3	58	9								

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

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										
06	930	X	751	-0-	-179	-0-	16	1	66	2	N	-0-						88
							669	3										

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

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										
*06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	687	1	353	2	Y	-0-						-0-
							3602	3										

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	1290	N	255	-0-	-1035	-0-	38	1	19	2	Y	-0-					-0-
							198	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

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									
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	11	2	N	-0-					117
							113	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

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-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	657	1	13698	2	Y	76	134	1			28
							84	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
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									
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	196	1	4124	2	N	23					202
							25	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
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									
06	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	210	1	4344	2	Y	38	59	1			14
							42	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
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									
06	6720	X	3459	-0-	-3261	-0-	577	1	2810	2	Y	65					77
							72	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. GAS	(I) 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	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									
*06	5844	X	5844	-0-		-0-	-0-	559	1	5207	2	N	71	193	1			45
								78	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. GAS	(I) 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	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									
*06	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	322	1	3610	2	Y	34					72
								37	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. GAS	(I) 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	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									
*06	5688	X	5688	-0-		-0-	-0-	763	1	4815	2	N	100	189	1			78
								110	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. GAS	(I) 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	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									
06	2700	X	2327	-0-		-373	-0-	235	1	2042	2	N	45					93
								50	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
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									
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	33	1	703	2	N	15					173
							17	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

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
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					20

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

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									
*06	4915	X	4253	-0-	-662	-0-	419	1	3673	2	N	146	194	1			132
							161	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

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									
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	143	1	3016	2	N	74					121
							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
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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	780	X	646	-0-	-134	-0-	46	1	600	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

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-
06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	315	1	4126	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
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-
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	29	1	383	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

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-
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	242	1	3167	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

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-
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

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-
06	3450	X	3120	-0-	-330	-0-	222	1	2898	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

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-
06	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

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-
06	360	X	254	-0-	-106	-0-	254	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3030 X	2778	-0-	-252	-0-	197	1	2581	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1166 N	248	-0-	-918	-0-	248	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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									
06	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	180	1	2504	2	N	27					179
						30	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
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									
*06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	300	1	3958	2	N	24					114
							26	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

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									
06	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	450	1	5843	2	N	208	180	1			139
							229	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

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									
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	462	1	2639	3	Y	28	37	1			16
							31	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

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									
*06	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1776	1	10132	3	Y	230	302	1			136
							253	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

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

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									
06	4560	X	4360	-0-	-200	-0-	270	1	4023	2	N	61					195
							67	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
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									
*06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1910	2	Y	41					121
							45	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

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									
*06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	389	2	N	27					158
							30	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

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-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	134	1	655	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					97
06	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	18	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
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									
*06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	521	1	2547	2	N	8					118
							9	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

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									
*06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	416	1	10342	2	N	107					156
							118	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

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									
*06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	6905	2	N	149	177	1			172
							164	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
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									
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	838	2	N	23					147
							25	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

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
06	2130	X	2052	-0-	-78	-0-	76	1	1884	2	N	84					140
							92	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

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									
06	24960	X	20873	-0-	-4087	-0-	802	1	19932	2	N	126	191	1			87
							139	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

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									
06	30420	X	29094	-0-	-1326	-0-	858	1	27998	2	N	216	384	1			93
							238	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
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									
06	22080	X	21331	-0-	-749	-0-	627	1	20475	2	N	208	269	1			49
							229	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
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									
*06	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	482	1	11971	2	N	103	156	1			39
							113	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
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									
06	35070	X	33020	-0-	-2050	-0-	972	1	31733	2	N	286	493	1			76
							315	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
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									
06	13350	X	13105	-0-	-245	-0-	506	1	12574	2	N	23					82
							25	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
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									
06	29730	X	28164	-0-	-1566	-0-	827	1	27003	2	N	304	379	1			159
							334	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

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									
*06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	588	1	14620	2	N	9	192	1			49
							10	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

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
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47	1	230	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	3000	N	3237	-0-	237	237	229	1	2946	2	Y	56	183	1			18
							62	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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									
06	2700	#	1471	-0-	-1229	-0-	128	1	1343	2	N	-0-					219

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	300	1	8880	2	N	75					176
							83	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

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									
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	285	1	1625	3	Y	14	19	1			8
							15	9									

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

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
06	6750	X	3930	-0-	-2820	-0-	3576	3	354	9	Y	322	499	1			190

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

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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
06	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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

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
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-
06	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
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-
06	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
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
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	240	1	2651	2	Y	68					127
							75	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

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									
06	1860	N	51	-0-	-1809	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					44

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

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	9330	-0-	-6356	-0-	326	1	9004	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	9327	-0-	-5853	-0-	9327	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	46110	X	23148	-0-	-22962	-0-	23038	2	110	9	Y	100					277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	114 140	1 9	4146	2	N	127					314
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	102 128	1 9	3569	2	N	116	178	1			252
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	114 127	1 9	4233	2	N	115	172	1			195
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	110 150	1 9	3987	2	N	136	171	1			160
05	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	114 150	1 9	4129	2	N	136	179	1			117
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	110 154	1 9	3908	2	N	140					257

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
01	82398	X	76005	-0-	-6393	-0-	88 362	1 9	75555	2	N	329	349	1			197
02	74424	X	67340	-0-	-7084	-0-	80 316	1 9	66944	2	N	287	349	1			135
03	80662	X	72652	-0-	-8010	-0-	88 348	1 9	72216	2	N	316					451
04	73500	X	68992	-0-	-4508	-0-	85 319	1 9	68588	2	N	290	521	1			220
05	75950	X	69503	-0-	-6447	-0-	88 288	1 9	69127	2	N	262	336	1			146
06	73500	X	65567	-0-	-7933	-0-	85 292	1 9	65190	2	N	265	167	1			244

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
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-
06	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
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	3	N	-0-					-0-
06	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
01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	173 1	1 9	1336	2	N	1					22
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	49 1	1 9	1242	2	N	1					23
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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	52	1	1299	3	N	-0-					23
06	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
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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
06	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
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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	93	1	2166	3	N	-0-					-0-
06	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
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					23
06	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
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	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
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	2080	-0-	-927	-0-	84	1	1996	3	N	-0-					24
*06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	142	1	3237	3	N	-0-					-0-
*06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	3	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	N	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	215	1	3196	3	N	-0-					7
*06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	N	16					148
							18	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

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.		3618	-0-	3618	7341	140	1	3478	3	N	-0-					84
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	7341					N	NO RPT					84

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	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

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	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
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	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1664	3	19	9	Y	17					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	170	1	3877	3	N	8					74
							9	9									
*06	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					74

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

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	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	90	1	4305	3	N	18					141
							20	9									
*06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					141

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	3	Y	-0-					12
06	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

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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6430	3	30	9	N	27					131
*06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					131

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	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
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	N	-0-					-0-
06	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

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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	203	1	4152	3	N	-0-					-0-
*06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
06	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

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	2021	-0-	-428	-0-	2021	3			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	115	1	2475	3	Y	-0-					12
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - P&A 06/09/15

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-
06	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
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	962	3	Y	7	7	1			15
06	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

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	1053	-0-	-1923	-0-	1053	3			N	-0-					12
*06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	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
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-					103
06	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
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	4770	-0-	-779	-0-	4770	3			Y	-0-					12
*06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-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
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	3	N	-0-					-0-
06	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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
06	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
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	N	-0-					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	75	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	N	-0-					48
06	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
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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	166	1	3788	3	N	-0-					56
*06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					56

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
06	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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-			-0-
06	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
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	N	-0-			-0-
06	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
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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	55	1	5019	3	N	-0-			-0-
*06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
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	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	78	1	2243	3	N	2			69
							2	9							
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

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
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	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
*06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					10
06	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
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
06	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
*09	91510	X	6426	-0-	-85084	-0-	6390	2	36	9	N	33	39	1			22
*10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5797	2	24	9	N	22					44
*11	6000	X	4923	-0-	-1077	-0-	4909	2	14	9	N	13	33	1			24
*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
*06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-	54	1			8

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
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-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	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
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-
06	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	54	1	1011	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	54	1	1006	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

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-
06	3480	X	2946	-0-	-534	-0-	149	1	2797	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

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									
06	7530	X	6469	-0-	-1061	-0-	325	1	6113	3	Y	28	24	1			13
							31	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

*09	5760	X	4685	-0-	-1075	-0-	33	1	4652	2	Y	-0-					-0-
*10	5921	X	4418	-0-	-1503	-0-	31	1	4387	2	Y	-0-					-0-
*11	5700	X	5360	-0-	-340	-0-	38	1	5322	2	Y	-0-					-0-
*12	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	38	1	5319	2	Y	-0-					-0-
*01	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5	1	5415	2	Y	-0-					-0-
*02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-
*03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4874	-0-	-241	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
*06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
06	4740	X	3989	-0-	-751	-0-	158	1	3812	3	Y	17	55	1			22
							19	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	28	1	528	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 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
*09	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*10	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*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-
06	2580	N	1895	-0-	-685	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*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
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					12

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
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
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	334	1	4616	3	Y	1					54
							1	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

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-
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

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									
06	3270	X	2361	-0-	-909	-0-	94	1	2267	3	Y	-0-					22

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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
*06	3600	X	2975	-0-	-625	-0-	600	1	2375	3	N	-0-					18

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

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-
06	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	137	1	1348	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	427	1	6468	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
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-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	99	1	542	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
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									
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	115	1	1589	3	Y	3					5
							3	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6630	X	5668	-0-	-962	-0-	5668	3			Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9240	X	6927	-0-	-2313	-0-	467	1	6459	3	Y	1					2
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	501	1	2723	3	N	3					22
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

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									
*06	3000	N	2889	-0-	-111	98	195	1	2694	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

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-
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	64	1	1530	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

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-
06	2520	N	2076	-0-	-444	-0-	140	1	1936	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	8940	X	6914	-0-	-2026	-0-	508	1	6396	3	Y	9					9
							10	9									
*10	9238	X	6603	-0-	-2635	-0-	450	1	6153	3	Y	-0-					9
*11	9480	X	6530	-0-	-2950	-0-	415	1	6109	3	Y	5					14
							6	9									
*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
*06	16596	X	4320	-0-	-12276	-0-	245	1	4075	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
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-
*06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	155	1	2916	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	2040	N	1612	-0-	-428	-0-	137	1	1475	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1					2
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SWR 10		7235	-0-	7235	7235	7235	2			N	-0-					-0-
*10	SWR 10		7393	-0-	7393	14628	7393	2			N	-0-					-0-
*11	SWR 10		7244	-0-	7244	21872	7244	2			N	-0-					-0-
*12	SWR 10		7260	-0-	7260	29132	7260	2			N	-0-					-0-
*01	SWR 10		5858	-0-	5858	34990	5858	2			N	-0-					-0-
*02	SWR 10		4673	-0-	4673	39663	4673	2			N	-0-					-0-
*03	SWR 10		6789	-0-	6789	46452	6789	2			N	-0-					-0-
*04	SWR 10		6274	-0-	6274	52726	6274	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		6235	-0-	6235	58961	937	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		6579	-0-	6579	65540	6579	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	35	1	485	3	Y	1					1
							1	9									

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
01	2697	X	1552	-0-	-1145	-0-	83	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*02	2436	X	1144	-0-	-1292	-0-	58	1	1022	3	Y	58					58
							64	9									
*03	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	74	1	1266	3	Y	-0-					58
*04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	73	1	1282	3	Y	-0-					58
*05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	3	Y	-0-					58
*06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	62	1	1171	3	Y	-0-					58

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
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									
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	1					1
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	89	1	1678	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
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-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	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
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									
06	2880	X	2174	-0-	-706	-0-	87	1	2087	3	Y	-0-					20

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
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									
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	Y	11	49	1			22
							12	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 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
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	N	6					7
							7	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					7
*11	510	N	489	-0-	-21	-0-	24	1	465	3	N	-0-	5	1			2
*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
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					16

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 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
*09	1080	N	336	-0-	-744	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-
*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
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					11

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 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
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-
*06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	448	1	6860	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	1410	N	1095	-0-	-315	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

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-
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

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-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

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-
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

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-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

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
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2			N	-0-					16

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

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-
*06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

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-
*06	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

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-
06	930	N	195	-0-	-735	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

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-
*06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

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-
*06	3000	N	3214	-0-	214	435	3214	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

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-
06	2190	N	1599	-0-	-591	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

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
*06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4684	2	23	9	N	21					51

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

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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

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	2556	-0-	-544	-0-	10	1	2546	3	N	-0-					-0-
*06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	7	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	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
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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	N	11					133
							12	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	99	1	2260	3	N	-0-					30
06	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

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		2421	-0-	2421	9582	10	1	2411	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9582					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	3	N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					3
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	N	-0-					222
*06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					222

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

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-
06	14B2 EXT		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
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	583	-0-	-936	-0-	23	1	560	3	N	-0-			29
*06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			29

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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	751	-0-	-396	-0-	751	3			N	-0-			-0-
*06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

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	650	-0-	650	1683	3	1	647	3	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1683					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

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	435	-0-	-216	-0-	1	1	434	3	N	-0-			-0-
*06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-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 #: 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
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	1100	-0-	-264	-0-	3	1	1097	3	N	-0-			-0-
*06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

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	1178	-0-	-620	-0-	1178	3			N	-0-			21
*06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			21

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-			-0-
*06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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
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									
06	6150	X	3454	-0-	-2696	-0-	79	1	2922	2	Y	-0-					46
							453	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
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									
06	2280	X	1644	-0-	-636	-0-	79	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							210	3									

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
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									
06	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	109	1	5354	2	Y	-0-					101
							830	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 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
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-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	90	1	758	2	Y	-0-					24
							118	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7649	2	1186	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	7740	X	6313	-0-	-1427	-0-	109	1	5371	2	Y	-0-					188
							833	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 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
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-
06	12330	X	9930	-0-	-2400	-0-	8597	2	1333	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 #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	5330	2	827	3	Y	-0-					64

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3207	2	497	3	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
							95	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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	240	X	100	-0-	-140	-0-	19	1	70	2	Y	-0-					29
							11	3									

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					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
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	453	-0-	-147	-0-	104	1	349	2	Y	-0-					9
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	73	1	245	2	Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	100	-0-	-50	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					8
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	115	1	388	2	Y	-0-					4
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	81	1	272	2	Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	516	-0-	-204	-0-	118	1	398	2	Y	-0-					3
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	83	1	279	2	Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

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
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

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-
06	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

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
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

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-
06	690	X	494	-0-	-196	-0-	494	2			N	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					34
	GONZALEZ-GIL B GU				WELL #: 1		RRCID -> 161554		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7484 - 7645			
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
*06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	11	9	Y	10					156

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

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									
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	-0-					31

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

*01	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	245	1	2846	2	Y	-0-					5
*02	4060	X	987	-0-	-3073	-0-	81	1	906	2	Y	-0-					5
*03	4495	X	1153	-0-	-3342	-0-	97	1	1055	2	Y	1					6
							1	9									
*04	3630	X	1960	-0-	-1670	-0-	181	1	1779	2	Y	-0-					6
*05	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	187	1	1829	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2790	X	1634	-0-	-1156	-0-	31	1	1603	2	Y	-0-					5
	BARROCITO				WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 11125		PERF.10722 - 10778			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

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-
*06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1319	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

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									
*06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	557	1	6050	2	Y	-0-					178

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

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-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	94	1	1017	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

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									
*06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	1357	1	15866	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

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-
06	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	267	1	2898	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

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									
*06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	891	1	10412	2	Y	-0-					16

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
06	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	388	1	4541	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	442	1	5169	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	70	1	822	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13050	X	10694	-0-	-2356	-0-	843	1	9851	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8010	X	7324	-0-	-686	-0-	577	1	6747	2	Y	-0-					30

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17130	X	14621	-0-	-2509	-0-	1152	1	13469	2	Y	-0-					14

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 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
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-
*06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	215	1	2524	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

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
06	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	110	1	1196	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	1890	N	1478	-0-	-412	-0-	125	1	1353	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	432	1	4500	2	Y	-0-			-0-
*06	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	232	1	2514	2	Y	-0-			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	396 11	1 9	2888	2	Y	10	17	1			20
02	3220 X	2206	-0-	-1014	-0-	290 9	1 9	1907	2	Y	8	14	1			14
03	3565 X	3339	-0-	-226	-0-	443 22	1 9	2874	2	Y	20	19	1			15
04	3450 X	2346	-0-	-1104	-0-	368 8	1 9	1970	2	Y	7					22
05	3348 X	2136	-0-	-1212	-0-	274 17	1 9	1845	2	Y	15	12	1			25
06	3240 X	2571	-0-	-669	-0-	371	1	2200	2	Y	-0-					25

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
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
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	-0-					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
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
*06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	640	1	1558	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
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
06	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	1255	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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									
*06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	103	1	1463	2	Y	10	7	1			8
							11	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

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
06	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

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-					63
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	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

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-
*06	3000 N	1395	-0-	-1605	2969	83	1	1312	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	984	-0-	-2016	546	59	1	925	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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-
06	660	N	486	-0-	-174	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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-
06	1140	N	802	-0-	-338	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

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-
06	1230	X	456	-0-	-774	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

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-
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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-
*06	3000	N	1192	-0-	-1808	1912	71	1	1121	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
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-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	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
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-
*06	1252	N	709	-0-	-543	-0-	43	1	666	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
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-
*06	3000	N	1345	-0-	-1655	969	80	1	1265	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
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-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	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
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
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					190

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
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-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

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-
*06	3000	N	2501	-0-	-499	5378	150	1	2351	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

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-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	107	1	945	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

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-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

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-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

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-
*06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	247	1	430	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

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-
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	169	1	108	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

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-
06	390	N	109	-0-	-281	-0-	67	1	42	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

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-
06	420	N	79	-0-	-341	-0-	48	1	31	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 #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
06	480	N	139	-0-	-341	-0-	85	1	54	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

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-
06	720	N	377	-0-	-343	-0-	230	1	147	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	35	1	23	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	99	1	63	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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-
*06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1575	1	1003	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	33	1	288	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 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
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-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	64	1	606	3	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 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
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-
06	810	N	332	-0-	-478	-0-	203	1	129	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	930	N	526	-0-	-404	-0-	321	1	205	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 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
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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	365	-0-	-265	-0-	193	1	172	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	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
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-
06	750	N	431	-0-	-319	-0-	44	1	387	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
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-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	88	1	56	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 #: 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
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-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

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-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
06	210	X	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

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-
06	420	N	93	-0-	-327	-0-	57	1	36	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	630	X	537	-0-	-93	-0-	43	1	494	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
06	210	X	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	34	1	22	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	450	X	361	-0-	-89	-0-	29	1	332	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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-
06	720	X	687	-0-	-33	-0-	55	1	632	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 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
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-
06	360	X	310	-0-	-50	-0-	25	1	285	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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-
*06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

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-
06	360	X	302	-0-	-58	-0-	24	1	278	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	63	1	216	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	1080	X	993	-0-	-87	-0-	79	1	914	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
*06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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-
06	870	X	786	-0-	-84	-0-	63	1	723	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	226	1	586	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	103	1	122	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

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-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
*06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-
*06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

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-
06	810	N	564	-0-	-246	-0-	57	1	507	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	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
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
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-
06	990	N	235	-0-	-755	-0-	144	1	91	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

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-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	103	1	69	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

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-
06	690	X	652	-0-	-38	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

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-
06	420	N	268	-0-	-152	-0-	164	1	104	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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-
06	300	X	268	-0-	-32	-0-	61	1	207	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

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-
06	1350	X	862	-0-	-488	-0-	69	1	793	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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-
06	450	X	421	-0-	-29	-0-	34	1	387	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 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	X	147	-0-	-93	-0-	12	1	135	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	630	X	614	-0-	-16	-0-	49	1	565	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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-
06	270	X	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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-
06	480	N	229	-0-	-251	-0-	140	1	89	3	N	-0-			-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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-
06	210	X	205	-0-	-5	-0-	47	1	158	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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-
*06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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-
06	720	X	570	-0-	-150	-0-	45	1	525	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 #: 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
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-
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	392	1	249	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
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-
06	150	X	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2015 - PLUGGED 07/07/15

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	690	N	408	-0-	-282	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	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. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		88	-0-	88	612	88	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/15

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

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-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	182	1	116	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

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-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

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-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

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-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	54	1	477	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	314	1	395	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
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-
06	780	N	494	-0-	-286	-0-	54	1	440	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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
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-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	40	1	321	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
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-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	43	1	353	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
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-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
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-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	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
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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-

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
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-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	645	1	274	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
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-
06	960	N	76	-0-	-884	-0-	53	1	23	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	412	1	262	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
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-
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	263	1	112	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	653	1	756	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
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-
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	167	1	194	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-					1
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	205	1	87	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

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-
06	360	N	112	-0-	-248	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

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-
06	T. A.		4146	-0-	4146	12753	2908	1	1238	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

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-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	267	-0-	-363	-0-	97	1	170	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
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-
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	22	1	200	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
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-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	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
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-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	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
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-					29
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	42	1	72	3	N	-0-					28

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
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-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	102	1	579	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	63	1	356	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
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-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	50	1	281	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

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-
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	28	1	156	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

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-
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	211	1	1467	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

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-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	92	1	642	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

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-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

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-
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	450	1	522	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	36	1	202	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
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-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	118	1	825	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
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-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	59	1	411	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	433	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	32	1	764	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
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-
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	221	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
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-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	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
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-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	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
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-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	23	1	131	3	N	-0-					-0-

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
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-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	64	1	366	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 #: 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
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-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	26	1	150	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
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-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	424	1	269	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
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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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
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-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	322	1	1824	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
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-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	87	1	495	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
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-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	152	1	1749	3	N	-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 #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

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-
06	1650	N	985	-0-	-665	-0-	148	1	837	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

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-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	93	1	525	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

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-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

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-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	202	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

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-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	164	1	928	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 #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	60	1	338	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	146	1	827	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 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
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-					1
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	62	1	548	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	870	N	630	-0-	-240	-0-	64	1	566	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 #: 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
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-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	42	1	371	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
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-
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	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
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-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
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-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	35	1	308	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
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-
06	990	N	440	-0-	-550	-0-	45	1	395	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
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-
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	87	1	606	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	188	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 #: 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
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-
06	840	N	517	-0-	-323	-0-	52	1	465	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
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-
06	930	N	731	-0-	-199	-0-	92	1	639	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
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-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	62	1	434	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
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-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	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
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-
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	92	1	522	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
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-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	20	1	956	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	42	1	290	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

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-
06	1320	N	852	-0-	-468	-0-	107	1	745	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

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-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

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-
06	600	N	40	-0-	-560	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

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-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	82	1	573	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

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-
06	450	N	267	-0-	-183	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

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-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	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 #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	9	1	441	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	81	1	714	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	56	1	494	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	660	N	451	-0-	-209	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	X	894	-0-	-66	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	140	1	977	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-

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
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	25 1	1 9	188	3	Y	1	1	8			-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	31 1	1 9	180	3	Y	1	1	8			-0-
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-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	47	1	160	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	38	1	338	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 #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	555	-0-	-405	-0-	56	1	499	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	630	N	353	-0-	-277	-0-	36	1	317	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
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-
06	810	N	573	-0-	-237	-0-	58	1	515	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
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-
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	54	1	379	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

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-
06	1140	N	880	-0-	-260	-0-	89	1	791	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

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-
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	16	1	767	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

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-
06	810	N	461	-0-	-349	-0-	47	1	414	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

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-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	14	1	649	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

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-
06	990	N	600	-0-	-390	-0-	61	1	539	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

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-
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 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
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-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

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-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

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-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

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-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

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-
06	1380	X	843	-0-	-537	-0-	85	1	758	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

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-
06	660	N	331	-0-	-329	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

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-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	698	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 #: 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
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-
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	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
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
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	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
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-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	58	1	519	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	35	1	244	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
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
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	60	1	528	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
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-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	40	1	352	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 #: 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
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-
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	33	1	295	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
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-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	66	1	582	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
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-
06	510	N	188	-0-	-322	-0-	24	1	164	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
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-
06	960	N	568	-0-	-392	-0-	58	1	510	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	155	1	1378	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 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
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-
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	52	1	363	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 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
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-
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 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
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									
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	79	1	700	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

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-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

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-
06	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	113	1	1002	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

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-
06	690	N	481	-0-	-209	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

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-
06	750	N	524	-0-	-226	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

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-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	113	1	382	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 #: 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
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-
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	33	1	294	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
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-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	17	1	150	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
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
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	73	1	249	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
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-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	990	N	470	-0-	-520	-0-	48	1	422	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
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-
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	15	1	136	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
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-
06	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	113	1	999	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

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-
06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

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-
06	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	139	1	1236	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

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-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

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-
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

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-
06	780	N	450	-0-	-330	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	18	1	156	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

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-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	36	1	322	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

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-
06	600	N	233	-0-	-367	-0-	24	1	209	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

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-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

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-
06	570	N	306	-0-	-264	-0-	31	1	275	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

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-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

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-
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	82	1	723	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 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
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-
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	65	1	572	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
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-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	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
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-
06	1170	X	1075	-0-	-95	-0-	109	1	966	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
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-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	782	-0-	-208	-0-	79	1	703	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470	X	868	-0-	-602	-0-	88	1	780	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	26	1	227	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	709	-0-	-131	-0-	162	1	547	3	Y	-0-					15

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	105	1	928	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	44	1	394	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
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
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	188	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
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
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	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
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-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	31	1	275	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
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-
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	104	1	920	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	83	1	732	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	813	3	Y	4					20
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
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	167	1	564	3	Y	-0-					20

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	135	1	1551	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	X	1237	-0-	-683	-0-	125	1	1112	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	650	1	5758	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	N	673	-0-	-1007	-0-	68	1	605	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	82	1	723	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
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-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	55	1	484	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
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-
06	1110	X	485	-0-	-625	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	53	1	468	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

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-
06	1170	X	972	-0-	-198	-0-	99	1	873	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

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-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	77	1	683	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	808	3	Y	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
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	183	1	621	3	Y	-0-					9

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

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-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

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-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

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-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	31	1	630	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

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-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

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-
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	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
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-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	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
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-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	11	1	230	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
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-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-

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
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-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	2	2	8	36
							2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	360	X	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-			9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	540	X	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-			14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	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
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
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	872	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	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
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
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	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
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
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	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
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
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	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
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
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	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
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
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					17

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
06	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

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-
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

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
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

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-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	41	1	830	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

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
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

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
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

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
*06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	N	-0-					38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	53	1	3119	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
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
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	174	1	3566	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
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
*06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	201	1	4110	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
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
06	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	7315	2			N	-0-					112

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
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
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	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
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-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
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-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	3	1	191	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
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-
06	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	21	1	1236	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
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-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	4			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
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-
*06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	24	1	1396	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	214	1	275	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
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-
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	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
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-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
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-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	14	1	843	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
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-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	2	580	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	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-
06	720	N	573	-0-	-147	-0-	61	2	512	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	17	2	138	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
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-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	30	2	251	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	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-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	2	257	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	21	2	180	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	23	2	190	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	510	N	179	-0-	-331	-0-	19	2	160	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	13	2	105	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	13	2	106	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	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-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	17	2	146	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	15	2	127	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	34	2	288	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
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-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	2	338	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	2	287	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	39	2	327	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
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-
06	600	N	413	-0-	-187	-0-	44	2	369	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
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-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	2	298	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	2	141	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
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-
06	780	N	568	-0-	-212	-0-	61	2	507	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
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-
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	184	2	1544	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
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-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	2	97	3	N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	25	2	211	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
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-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	24	2	199	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
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-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	30	2	254	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	28	2	230	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	14	2	113	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	2	85	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	412	-0-	-158	-0-	44	2	368	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	30	2	253	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	2	232	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	25	2	209	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
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-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	19	2	159	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

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									
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

01	1271	N	816	-0-	-455	-0-	85	1	729	3	Y	2					3
							2	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	3	Y	2					5
							2	9									
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	105	1	986	3	Y	2					7
							2	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
05	1209	N	891	-0-	-318	-0-	57	1	833	3	Y	1					2
							1	9									
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	12	1	1003	3	Y	-0-					2

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

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
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	32	1	356	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

01	1457	N	960	-0-	-497	-0-	100	1	858	3	Y	2					4
							2	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	109	1	1298	3	Y	2					6
							2	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	133	1	1231	3	Y	2					8
							2	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	74	1	1073	3	Y	1					2
							1	9									
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	14	1	1207	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	399	1	941	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	325	1	1662	3	Y	5					8
							6	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	334	1	1611	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	100	1	373	3	Y	1					4
							1	9									
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	104	1	364	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4

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
01	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	73	1	1137	3	Y	4					6
							4	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	Y	3					6
							3	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	Y	2					8
							2	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	56	1	1360	3	Y	3					6
							3	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	363	1	857	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	240	1	1225	3	Y	3					6
							3	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	187	1	903	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	219	1	816	3	Y	2					4
							2	9									
05	1612	N	1028	-0-	-584	-0-	227	1	798	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	1050	N	918	-0-	-132	-0-	196	1	722	3	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	249	-0-	-1270	-0-	73	1	175	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	1372	X	428	-0-	-944	-0-	70	1	357	3	Y	1					2
							1	9									
03	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	82	1	395	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	47	1	173	3	Y	-0-					1
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	48	1	170	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	270	1	995	3	Y	-0-					1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	450	1	1661	3	Y	-0-					4

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	148	1	549	3	Y	-0-					3

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		1227	-0-	1227	5443	282	1	945	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	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
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					81

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
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	145	1	342	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	150	1	768	3	Y	2					3
							2	9									
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	187	1	908	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	547	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	170	1	627	3	Y	-0-					3

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
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	269	1	637	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	224	1	1148	3	Y	3					5
							3	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	236	1	1135	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1	929	3	Y	3					5
							3	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	258	1	910	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	243	1	896	3	Y	-0-					5

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
01	961	N	689	-0-	-272	-0-	204	1	482	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	174	1	893	3	Y	3					4
							3	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	187	1	908	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1	704	3	Y	2					4
							2	9									
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	196	1	690	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	180	1	664	3	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	373	-0-	-898	-0-	110	1	261	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	144	1	738	3	Y	2					3
							2	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	205	1	991	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	206	1	763	3	Y	2					4
							2	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	212	1	747	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	215	1	792	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	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
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-
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	233	1	783	3	Y	-0-					-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
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									
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	52	1	175	3	Y	-0-					-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
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									
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	103	1	344	3	Y	-0-					-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
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-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	108	1	362	3	Y	-0-					-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
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-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	156	1	526	3	Y	-0-					-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
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	177	1 2 9	417	3	Y	2	3	1			1
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	664	3	Y	2					3
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	571	3	Y	2	4	1			1
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	89	1 1 9	331	3	Y	1					2
05	868	N	416	-0-	-452	-0-	92	1 1 9	323	3	Y	1	3	1			-0-
06	660	N	314	-0-	-346	-0-	67	1	247	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 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
01	837	N	321	-0-	-516	-0-	95	1 1 9	225	3	Y	1					4
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-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	123	1	417	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 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
01	837	X	693	-0-	-144	-0-	206	1 1 9	486	3	Y	1					6
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	3	Y	-0-					6
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	783	3	Y	1					7
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-
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	192	1	645	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 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
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-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	151	1	508	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 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
01	1178	N	684	-0-	-494	-0-	41	1 2 9	641	3	Y	2					3
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	36	1 3 9	917	3	Y	3	4	1			2
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	38	1 1 9	838	3	Y	1					3
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	685	3	Y	1					4
05	1054	N	709	-0-	-345	-0-	34	1 2 9	673	3	Y	2	4	1			2
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	24	1 1 9	593	3	Y	1					3

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
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									
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	66	1	1627	3	Y	3					7
							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
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-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-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
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-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	Y	-0-					-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
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-
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	175	1	592	3	Y	-0-					-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
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									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	22	1	544	3	Y	1					3
							1	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
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									
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	33	1	821	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	810	N	632	-0-	-178	-0-	145	1	487	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	49	1	1205	3	Y	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	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									
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	1					3
							1	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
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									
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	26	1	634	3	Y	1					2
							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
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-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	3	Y	-0-					-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
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									
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	52	1	1277	3	Y	2					5
							2	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
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									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	2					3
							2	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
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									
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	1					3
							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
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									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					1

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
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									
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					1

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
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									
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2

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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	73	1	631	3	Y	2					3
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	955	3	Y	1					4
							1	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	98	1	909	3	Y	2					6
							2	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	977	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	66	1	952	3	Y	1					2
							1	9									
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	10	1	888	3	Y	-0-					2

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
01	651	N	372	-0-	-279	-0-	39	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	54	1	503	3	Y	-0-					3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	537	3	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	348	-0-	-192	-0-	4	1	344	3	Y	-0-					1

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
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	289	3	Y	1					3
							1	9									
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-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	Y	-0-					-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
01	1147	N	736	-0-	-411	-0-	44	1	689	3	Y	3					4
							3	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	Y	2					4
							2	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	43	1	825	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	990	N	306	-0-	-684	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					2

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
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-
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	70	1	236	3	Y	-0-					-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
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-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	194	1	651	3	Y	-0-					-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
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
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	677	3	Y	1					2
							1	9									

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
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-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-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
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									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	5	1	420	3	Y	-0-					1

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
01	2232	N	327	-0-	-1905	-0-	34	1	292	3	Y	1					3
							1	9									
02	1876	N	1226	-0-	-650	-0-	95	1	1129	3	Y	2					5
							2	9									
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	188	1	1755	3	Y	3					8
							3	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1849	3	Y	2					3
							2	9									
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1915	3	Y	1					4
							1	9									

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
01	651	N	201	-0-	-450	-0-	21	1	179	3	Y	1					1
							1	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	110	1	1302	3	Y	2					3
							2	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	1					4
							1	9									
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	398	3	Y	1					1
							1	9									
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	3	Y	-0-					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
01	1333	X	619	-0-	-714	-0-	65	1	553	3	Y	1					2
							1	9									
02	1092	X	814	-0-	-278	-0-	63	1	749	3	Y	2					4
							2	9									
03	1147	X	692	-0-	-455	-0-	67	1	624	3	Y	1					5
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	47	1	688	3	Y	-0-					1
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	8	1	698	3	Y	1					2
							1	9									

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
01	2015	X	205	-0-	-1810	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					2
02	1820	X	988	-0-	-832	-0-	76	1	910	3	Y	2					4
							2	9									
03	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	160	1	1489	3	Y	2					6
							2	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1660	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	111	1	1618	3	Y	2					3
							2	9									
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	3	Y	1					4
							1	9									

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
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									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	7	1	561	3	Y	-0-					1

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
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-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	111	1	373	3	Y	-0-					-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
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-	8	1			-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	253	1	850	3	Y	-0-					-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
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									
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	232	1	855	3	Y	-0-					5

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
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
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	3					4
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	819	-0-	-266	-0-	50	1 3 9	766	3	Y	3					4
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	1070	3	Y	3	5	1			2
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	42	1 1 9	948	3	Y	1					3
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	862	3	Y	2					5
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	44	1 2 9	845	3	Y	2	5	1			2
06	900	N	641	-0-	-259	-0-	25	1 1 9	615	3	Y	1					3

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
01	1395	N	867	-0-	-528	-0-	90	1 2 9	775	3	Y	2					3
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	100	1 2 9	1189	3	Y	2					5
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	1146	3	Y	2					7
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	1114	3	Y	2	8	1			1
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1086	3	Y	1					2
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	1071	3	Y	1					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	995	3	Y	2					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	917	-0-	-509	-0-	55	1	860	3	N	2					4
							2	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	3	N	4	6	1			2
							4	9									
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	48	1	1053	3	N	2					4
							2	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	N	2					6
							2	9									
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	50	1	958	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	1080	N	556	-0-	-524	-0-	22	1	533	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	496	N	301	-0-	-195	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					1
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	13	1	262	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					1

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
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									
*06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	738	3	Y	1					2
							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
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									
06	720	N	298	-0-	-422	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	12	1	982	3	Y	1					2
							1	9									

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
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									
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	138	1	507	3	Y	-0-					3

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
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									
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	35	1	858	3	Y	1					4
							1	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
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									
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	121	1	445	3	Y	-0-					2

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
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-
*06	175	X	62	-0-	-113	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	161	1	596	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	562	-0-	-275	-0-	166	1	393	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	136	1	695	3	Y	2					3
							2	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	140	1	676	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	143	1	530	3	Y	2					3
							2	9									
05	930	N	668	-0-	-262	-0-	148	1	518	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	780	N	538	-0-	-242	-0-	114	1	424	3	Y	-0-					3

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	956	3	Y	2					4
							2	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1281	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	49	1	1076	3	Y	2					4
							2	9									
04	990	N	764	-0-	-226	-0-	34	1	729	3	Y	1					5
							1	9									
05	1302	N	753	-0-	-549	-0-	36	1	715	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	32	1	791	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	327	1	772	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	275	1	1407	3	Y	5					7
							6	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	292	1	1406	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	304	1	1130	3	Y	3					6
							3	9									
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	314	1	1106	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
06	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	239	1	881	3	Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10		494	-0-	494	1775	105	1	389	3	Y	-0-					3

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
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	296	1 3 9	697	3	Y	3					5
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	323	1 6 9	1652	3	Y	5	7	1			3
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	418	1 4 9	2019	3	Y	4					7
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	392	1 4 9	1456	3	Y	4					11
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	405	1 3 9	1425	3	Y	3	10	1			4
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	393	1 3 9	1454	3	Y	3					7

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
01	1984	N	1065	-0-	-919	-0-	111	1 2 9	952	3	N	2					4
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	1729	3	N	3					7
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	207	1 3 9	1926	3	N	3					10
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1778	3	N	2	11	1			1
05	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	119	1 2 9	1733	3	N	2					3
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	19	1 1 9	1637	3	N	1					4

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
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	28	1 1 9	235	3	N	1					1
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	20	1	232	3	N	-0-					1
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1 1 9	100	3	N	1					2
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-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	165	3	N	1					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	649	3	N	2					3
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	926	3	N	1					4
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	89	1 2 9	825	3	N	2					6
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	823	3	N	1	6	1			1
05	1116	N	857	-0-	-259	-0-	55	1	802	3	N	-0-					1
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	10	1 1 9	833	3	N	1					2

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
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-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	23	1 1 9	564	3	N	1					3

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	868	3	N	1					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
06	690	N	428	-0-		-262	-0-	91	1	337	3	N	-0-					3

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
*06	478	N	478	-0-		-0-	-0-	102	1	376	3	N	-0-					2

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

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
01	775	N	541	-0-		-234	-0-	32	1 1 9	508	3	N	1					2
02	753	N	753	-0-		-0-	-0-	28	1 2 9	723	3	N	2	3	1			1
03	713	N	688	-0-		-25	-0-	30	1 1 9	657	3	N	1					2
04	736	N	736	-0-		-0-	-0-	33	1 2 9	701	3	N	2					4
05	837	N	724	-0-		-113	-0-	35	1 1 9	688	3	N	1	4	1			1
*06	662	N	662	-0-		-0-	-0-	26	1 2 9	634	3	N	2					3

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

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
01	1116	N	677	-0-		-439	-0-	201	1 3 9	473	3	N	3	5	1			1
02	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	163	1 3 9	835	3	N	3					4
03	978	N	978	-0-		-0-	-0-	168	1 2 9	808	3	N	2	5	1			1
04	831	N	831	-0-		-0-	-0-	176	1 3 9	652	3	N	3					4
05	1116	N	822	-0-		-294	-0-	182	1 2 9	638	3	N	2	5	1			1
06	960	N	838	-0-		-122	-0-	179	1	659	3	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

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
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	8	1	679	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	N	3					5
							3	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	3	N	5	7	1			3
							6	9									
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	65	1	1451	3	N	2					5
							2	9									
04	1110	N	885	-0-	-225	-0-	40	1	843	3	N	2					7
							2	9									
05	1798	N	870	-0-	-928	-0-	43	1	826	3	N	1	6	1			2
							1	9									
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	45	1	1132	3	N	2					4
							2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

01	1705	N	365	-0-	-1340	-0-	108	1	255	3	N	2	6	1			1
							2	9									
02	1428	N	1155	-0-	-273	-0-	189	1	963	3	N	3					4
							3	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	3	N	5	6	1			3
							6	9									
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	319	1	1186	3	N	3					6
							3	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	330	1	1160	3	N	4	8	1			2
							4	9									
06	1680	N	996	-0-	-684	-0-	213	1	783	3	N	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	150	-0-	-563	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
02	588	N	327	-0-	-261	-0-	12	1	313	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	2					3
							2	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	16	1	389	3	N	-0-					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. (I) GAS 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	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	69	1	1067	3	N	3					5
							3	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1362	3	N	3	6	1			2
							3	9									
03	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	48	1	1069	3	N	2					4
							2	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	N	3					7
							3	9									
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	64	1	1240	3	N	2	6	1			3
							2	9									
*06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	N	2					5
							2	9									

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
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									
06	1260	N	976	-0-	-284	-0-	208	1	768	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	186	1	689	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	813	-0-	-507	-0-	174	1	639	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	318	1	1069	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	676	-0-	-905	-0-	200	1	473	3	N	3	6	1			1
							3	9									
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	207	1	1056	3	N	4					5
							4	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	258	1	1245	3	N	3	6	1			2
							3	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	267	1	991	3	N	3					5
							3	9									
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	276	1	969	3	N	3	7	1			1
							3	9									
06	1470	N	958	-0-	-512	-0-	204	1	754	3	N	-0-					5

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
01	1457	N	908	-0-	-549	-0-	54	1	852	3	N	2					4
							2	9									
02	1232	N	927	-0-	-305	-0-	35	1	889	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1271	N	485	-0-	-786	-0-	21	1	464	3	N	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	32	1	669	3	N	2					4
							2	9									
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	34	1	656	3	N	1	3	1			2
							1	9									
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	638	3	N	1					3
							1	9									

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
01	1457	N	799	-0-	-658	-0-	237	1	558	3	N	4	6	1			2
							4	9									
02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	167	1	853	3	N	2					4
							2	9									
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	144	1	696	3	N	2	5	1			1
							2	9									
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	120	1	449	3	N	2					3
							2	9									
05	1147	N	564	-0-	-583	-0-	125	1	438	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	132	1	486	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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
06	840	N	484	-0-	-356	-0-	103	1	381	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	338	3	Y	1	7	1			2

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	55	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
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	607	3	N	2	9	1			4

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	141	1	475	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	196	1	463	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	123	1	630	3	N	2					3
							2	9									
03	806	N	515	-0-	-291	-0-	88	1	425	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	97	1	358	3	N	1					2
							1	9									
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	100	1	351	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	296	-0-	-214	-0-	63	1	233	3	N	-0-					2

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1860	N	1038	-0-	-822	-0-	220	1	818	3	N	-0-					6

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
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									
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	1	1	303	3	Y	1	4	1			2
							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
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									
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	228	1	842	3	N	-0-					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	167	1	562	3	N	-0-					-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
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
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					115

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	4	1	776	3	Y	2	16	1			4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	824	-0-	-726	-0-	62	1 4 9	758	3	Y	4					22
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	3	1 4 9	851	3	Y	4	21	1			5
03	1550	N	478	-0-	-1072	-0-	2	1 3 9	473	3	Y	3					8
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1 10 9	1856	3	Y	9					17
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	8	1 9 9	1824	3	Y	8					25
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	1141	3	Y	4	22	1			7

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	796	-0-	-351	-0-	48	1 3 9	745	3	N	3					4
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1046	3	N	3	5	1			2
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	42	1 1 9	933	3	N	1					3
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	24	1 1 9	517	3	N	1					4
05	1209	N	533	-0-	-676	-0-	26	1 1 9	506	3	N	1	4	1			1
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	20	1 1 9	509	3	N	1					2

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
01	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	105	1 6 9	1637	3	N	5					8
02	2268	X	2127	-0-	-141	-0-	78	1 7 9	2042	3	N	6	10	1			4
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	69	1 2 9	1545	3	N	2					6
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	2080	3	N	4					10
05	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	105	1 4 9	2040	3	N	4	9	1			5
06	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	49	1 2 9	1165	3	N	2					7

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
*06	1145	X	15	-0-	-1130	-0-	15	3			Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	2	12	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	149	1	500	3	Y	2					40
							2	9									

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
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-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	86	1	285	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	N	21					140
							23	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	3	Y	-0-					6

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	64	1	215	3	N	-0-					-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
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	139	1	1193	3	N	2					4
							2	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1745	3	N	3					7
							3	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	3	N	3					10
							3	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	3	N	2	11	1			1
							2	9									
05	2108	N	1556	-0-	-552	-0-	100	1	1454	3	N	2					3
							2	9									
06	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	18	1	1522	3	N	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	746	-0-	-711	-0-	77	1	667	3	N	2					3
							2	9									
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	94	1	1123	3	N	2					5
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	126	1	1181	3	N	2					7
							2	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	N	1	7	1			1
							1	9									
05	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	67	1	975	3	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	957	-0-	-303	-0-	11	1	946	3	N	-0-					2

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
01	1612	N	1018	-0-	-594	-0-	302	1	712	3	N	4	7	1			2
							4	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	253	1	1293	3	N	4					6
							4	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	N	4	8	1			2
							4	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	992	3	N	3					5
							3	9									
05	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	277	1	969	3	N	3	7	1			1
							3	9									
06	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	261	1	961	3	N	-0-					5

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
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									
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	214	1	790	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	163	1	550	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	477	1	1590	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	83	1	279	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	345	1	1158	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	35	1	875	3	N	2					4
							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
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									
06	510	N	94	-0-	-416	-0-	1	1	93	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	1209	N	704	-0-	-505	-0-	73	1 1 9	630	3	N	1					2
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	74	1 2 9	880	3	N	2					4
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	82	1 1 9	764	3	N	1					5
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	732	3	N	2	6	1			1
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	49	1	714	3	N	-0-					1
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1 1 9	734	3	N	1					2

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
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 1 9	85	3	N	1					1
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	272	3	N	1					1

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	324	-0-	-546	-0-	12	1	312	3	N	-0-					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
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
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	2	1 2 9	437	3	N	2	9	1			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	775	N	448	-0-	-327	-0-	34	1	412	3	N	2					10
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	N	3	9	1			4
							3	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	3	1	633	3	N	3					7
							3	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	3					10
							3	9									
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	3	1	605	3	N	3					13
							3	9									
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	2	1	504	3	N	1	11	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

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-
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

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-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	11	1	264	3	N	1					1
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

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-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	15	1	365	3	N	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	170	1	625	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

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									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	302	1	1015	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

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-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

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-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	165	1	556	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

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-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	92	1	307	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1 9	1702	3	N	8					33
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	7	1 9	1648	3	N	8	31	1			10
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	2	1 9	545	3	N	2					12
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	3	1 9	698	3	N	4					16
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	3	1 9	686	3	N	3					19
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	5	1 9	1057	3	N	3	16	1			6

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	114	-0-	-1343	-0-	7	1 9	106	3	N	1					2
02	1232	N	515	-0-	-717	-0-	19	1 9	495	3	N	1	2	1			1
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	37	1 9	813	3	N	1					2
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1 9	630	3	N	1					3
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1 9	618	3	N	1	3	1			1
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1 9	979	3	N	2					3

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
01	1178	N	758	-0-	-420	-0-	79	1 9	677	3	N	2					3
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1 9	945	3	N	2					5
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	88	1 9	818	3	N	1					6
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1 9	939	3	N	1	6	1			1
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	62	1 9	916	3	N	1					2
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	11	1	950	3	N	-0-					2

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
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	197	1 9	467	3	N	1					4
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-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	89	1	297	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

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									
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	154	1	572	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

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									
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	2	12	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

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									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	2	1	438	3	N	1	7	1			3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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-	9	1			-0-
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	279	1	933	3	N	-0-					-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
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-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	78	1	262	3	N	-0-					-0-

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
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-	8	1			-0-
06	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	264	1	886	3	N	-0-					-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
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
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	8	1	734	3	N	1					2
							1	9									

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
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-
06	840	N	669	-0-	-171	-0-	153	1	516	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	13	1	1179	3	N	1					3
							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
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
06	900	N	558	-0-	-342	-0-	7	1	550	3	N	1					2
							1	9									

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
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									
06	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	20	1	1677	3	N	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	179	1	597	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

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
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									
06	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	15	1	1278	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

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
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									
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	2	1	426	3	N	2	9	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

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
01	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	76	1	935	3	N	5					23
							6	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	6	1	1461	3	N	6	20	1			9
							7	9									
03	2139	N	1417	-0-	-722	-0-	6	1	1403	3	N	7					16
							8	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1267	3	N	6					22
							7	9									
05	1643	N	1259	-0-	-384	-0-	6	1	1246	3	N	6					28
							7	9									
06	1380	N	1104	-0-	-276	-0-	5	1	1096	3	N	3	25	1			6
							3	9									

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

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
01	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	75	1	1186	3	N	4					6
							4	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	64	1	1685	3	N	5	8	1			3
							6	9									
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	68	1	1525	3	N	3					6
							3	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	3	N	2					8
							2	9									
05	1953	N	1357	-0-	-596	-0-	66	1	1288	3	N	3	8	1			3
							3	9									
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	54	1	1346	3	N	2					5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	213	-0-	-459	-0-	35	1	177	3	N	1					1
							1	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	3	N	-0-					1
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	75	1	263	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	103	1	382	3	N	-0-					1

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
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	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	65	1	242	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
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-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	332	1	1115	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	235	-0-	-815	-0-	50	1	185	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	N	939	-0-	-171	-0-	4	1	933	3	N	2	21	1			5
							2	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	120	1	404	3	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	65	1	468	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
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-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	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
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-
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	103	1	365	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 #: 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
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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	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
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-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	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
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-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	94	1	335	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
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-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	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
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
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					53

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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									
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	241	1	1743	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	353	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
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
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	51	1	366	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
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									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	92	1	666	2	N	1					6
							1	9									

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
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
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	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
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
06	660	N	256	-0-	-404	-0-	31	1	225	2	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	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
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-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	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
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									
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	1					18
							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
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-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	211	1	750	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	37	1	131	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 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
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-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	116	1	412	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
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									
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	261	1	928	2	N	12	12	8			-0-
							13	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
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-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	186	1	661	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
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-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	56	1	198	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	65	1	230	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	1	44	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	43	1	154	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 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	131	1	466	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

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-
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	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

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-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

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-
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

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
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

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-
06	960	N	256	-0-	-704	-0-	56	1	200	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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									
06	420	N	219	-0-	-201	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	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
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-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	31	1	295	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
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-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
06	630	N	555	-0-	-75	-0-	53	1	502	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
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
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	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
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
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	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
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
06	870	N	375	-0-	-495	-0-	36	1	339	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
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
06	840	N	309	-0-	-531	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	433	-0-	-197	-0-	42	1	391	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
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
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	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
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-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	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
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-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	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
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
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	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
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-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	314	-0-	-406	-0-	30	1	284	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
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-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

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-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	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

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-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	9	1	33	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

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-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	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

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-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

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-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	33	1	119	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

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-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 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
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-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 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
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-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					41

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
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
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	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
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-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
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
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-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

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-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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

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-
06	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

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-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

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-
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	44	1	394	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

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-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

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-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

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-
06	1080	N	291	-0-	-789	-0-	29	1	262	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2015 - PLUGGED 07/06/15

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

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-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

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-
06	1290	N	637	-0-	-653	-0-	65	1	572	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

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-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	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
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-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) //CONT.// 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	3	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

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-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	535	1	2449	3	Y	3					81
							3	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
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									
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	304	1	1395	3	Y	3					54
							3	9									

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

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-
06	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

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-
06	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

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									
*06	690	N	601	-0-	-89	-0-	297	1	303	2	N	1					6
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					384

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	159	1	1286	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-					92

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
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									
*06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	221	1	1051	2	N	8	114	1			26
							9	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
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									
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	549	1	2610	2	N	56	154	1			83
							62	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
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									
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	352	1	1673	2	Y	19					65
							21	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
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									
06	2610	X	1385	-0-	-1225	-0-	240	1	1142	2	N	3					50
							3	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
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									
*06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	294	1	1395	2	N	9					63
							10	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	396	1	1879	2	Y	25					99
							28	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

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
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	431	1	2047	2	N	-0-					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
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									
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	541	1	2569	2	N	8					57
							9	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	476	1	2260	2	N	18					84
							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
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									
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	641	1	3045	2	N	20					73
							22	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
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									
06	2400	X	1924	-0-	-476	-0-	333	1	1580	2	N	10					58
							11	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. GAS	(I) 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	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									
06	1650	X	1595	-0-		-55	-0-	276	1	1309	2	N	9					84
								10	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. GAS	(I) 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	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									
*06	1934	X	1934	-0-		-0-	-0-	334	1	1587	2	N	12					132
								13	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	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									
*06	3475	X	3475	-0-		-0-	-0-	599	1	2844	2	N	29					96
								32	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	394	1	1871	2	N	33	179	1			39
								36	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
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
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	203	1	963	2	Y	-0-					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
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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	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
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									
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	282	1	1342	2	Y	4					60
							4	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
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
*06	3180	X	3141	-0-	-39	-0-	546	1	2595	2	Y	-0-					48

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
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									
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	854	2	Y	5					40
							6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	217	1	1029	2	N	8					51
							9	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
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									
*06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	344	1	1636	2	N	13					63
							14	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
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									
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	776	1	3687	2	Y	30					88
							33	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	113	1	536	2	Y	4					51
							4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	110	1	525	2	N	-0-					49

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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									
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	173	1	821	2	Y	16					95
							18	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

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
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	107	1	507	2	Y	-0-					51

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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									
06	T. A.		350	-0-	350	481	60	1	286	2	Y	4					60
							4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	760	1	3609	2	Y	41					87
							45	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	272	1	1294	2	Y	11					41
							12	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	9	1	44	2	Y	6					41
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	466	2	Y	23	66	1			15
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					15
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	110 13	1 9	534	2	Y	12					27
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98 6	1 9	460	2	Y	5					32
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	183	2	Y	3					35
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	591	2	Y	5					40

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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	30 4	1 9	234	2	Y	4					99
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	23 15	1 9	168	2	Y	14					113
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	-0-	37	7			76
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	307	2	Y	8	75	1			9
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	542	2	Y	4					13
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	553	2	Y	4					17

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

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-
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 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
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
06	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
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
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	Y	16					77

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
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									
*06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	23	1	696	2	N	1	1	1			181
							1	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	X	227	-0-	-613	-0-	7	1	220	2	N	-0-	1	1			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	16	1	484	2	Y	1	1	1			84
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 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
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									
06	2520	X	75	-0-	-2445	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					17

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 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
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									
06	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	339	1	2815	2	Y	-0-					79

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
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									
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	15	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	6	1	180	2	N	-0-					48

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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									
06	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	235	1	1956	2	Y	-0-					68

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
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									
*06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	97	1	810	2	Y	-0-					5

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
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									
06	900	N	660	-0-	-240	-0-	71	1	589	2	Y	-0-					15

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3330	X	2399	-0-	-931	-0-	76	1	2319	2	N	4	5	1			172
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	#	-0-	-0-	-1650	B	-22814				N	-0-					-0-
*10	1705	#	-0-	-0-	-1705	B	-24519				N	-0-					-0-
*11	510	#	-0-	-0-	-510	B	-25029				N	-0-					-0-
*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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	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								
*06	2130	N	1635	-0-	-495	B	-71216	139	1	1495	3	N	1				6
								1	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					3
*06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					3

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					145
*06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					145

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2013 - PLUGGED 11/05/13

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

*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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1309	-0-	1309	1673	1309	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	480	1	10147	3	N	51	37	1			14
							56	9									
*10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	461	1	9672	3	N	-0-					14
*11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	391	1	7710	3	N	22	11	1			25
							24	9									
*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	8610	-0-	-180	-0-	8577	2	33	9	N	30					88
*05	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	8021	2			N	-0-					88
*06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-	75	1			13

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

*09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	48	1	1005	3	N	16	11	1			5
							18	9									
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	N	-0-					5
*11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	46	1	910	3	N	-0-					5
*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-
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					63
06	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
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	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					75
*06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					75

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1609	-0-	-3	-0-	1597	3	12	9	N	11	123	1			19
*06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					19

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					38
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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	834	-0-	-34	-0-	832	3	2	9	N	2					12
*06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					12

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

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	2811	-0-	-506	-0-	2808	3	3	9	N	3					131
*06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					131

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

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	4822	-0-	-1006	-0-	4808	3	14	9	N	13	66	1			36
*06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					36

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1298	3	8	9	N	7					70
*06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					70

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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	3981	-0-	-421	-0-	3975	3	6	9	N	5					94
*06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					94

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

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	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6096	3	20	9	N	18					197
*06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					197

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

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									
*06	3000	N	3407	-0-	407	407	230	1	3177	3	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

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									
*06	48479	X	13412	-0-	-35067	-0-	905	1	12506	3	Y	1					2
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2000	N	1737	-0-	-263	3781	149	1	1588	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		625	-0-	625	625	71	1	554	3	Y	-0-	1	1			4
*05	DLQ G-10		690	-0-	690	1315	73	1	617	3	Y	-0-					4
*06	1849	N	534	-0-	-1315	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					4

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1700	N	999	-0-	-701	1431	68	1	930	3	Y	1					1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1700	N	1543	-0-	-157	2934	104	1	1439	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1700	N	828	-0-	-872	2724	71	1	757	3	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 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
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-
06	3450	X	2643	-0-	-807	-0-	179	1	2464	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 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
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-
*06	14316	X	4167	-0-	-10149	-0-	282	1	3885	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 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
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
*06	1700	N	980	-0-	-720	3017	83	1	897	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 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
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									
*06	1700	N	1161	-0-	-539	2305	99	1	1062	3	Y	-0-					5

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
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									
*06	831	N	249	-0-	-582	-0-	17	1	232	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2940	X	454	-0-	-2486	-0-	31	1	422	3	N	1					2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	25880	X	8451	-0-	-17429	-0-	570	1	7881	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
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
*06	17573	X	4826	-0-	-12747	-0-	412	1	4414	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
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
*06	6720	X	4341	-0-	-2379	-0-	371	1	3970	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
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-
06	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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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											
06	2250	#	1754	-0-	-496	-0-	876	1	848	2	N	27							58
							30	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
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									
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	194	1	188	2	N	27					60
							30	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
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-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	70	1	68	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1241	N	1241	-0-		-0-		-0-		120	1	1084	3	Y	34	2	8			48
										37	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	N	-0-	-0-		-240		-0-						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. 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
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									
*06	1366	N	1366	-0-		-0-		-0-		120	1	1224	3	Y	20	2	8			22
										22	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2097	N	2097	-0-		-0-		-0-		120	1	1944	3	Y	30	3	8			45
										33	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
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									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

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
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	60	1	263	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-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
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-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	244	1	1122	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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									
*06	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	1975	1	9092	2	Y	13					350
							14	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF. 12248 - 12714

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-
*06	14396	X	3559	-0-	-10837	-0-	394	1	3165	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*06	175	N	52	-0-	-123	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					97

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	34187	X	34187	-0-	-0-	-0-	3730	1	29972	3	N	441	381	1			335
							485	9									

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	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

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-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2013 - W/O TO 04-274742

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

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-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-								-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	351	1	3473	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					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
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	#	728	-0-	68 B	-30532	728	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

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									
06	600	N	590	-0-	-10 B	-0-	70	1	481	2	Y	35					271
							39	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

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-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

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-
*06	2012	N	1054	-0-	-958	-0-	111	1	943	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

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-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

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-
06	3930	X	2971	-0-	-959	-0-	313	1	2658	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	X	345	-0-	-15	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	499	1	4245	2	N	-0-					26

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	X	596	-0-	-514	-0-	62	1	524	2	N	9					32
							10	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	X	1767	-0-	-153	-0-	186	1	1581	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 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
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-
*06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	191	1	1623	2	N	-0-					-0-

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
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
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	357	1	3036	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
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									
*06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	527	1	4484	2	N	-0-					37

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
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
06	930	X	438	-0-	-492	-0-	46	1	392	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
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-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	183	1	1559	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

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-
*06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	185	1	1576	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

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-
*06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

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
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	X	844	-0-	-176	-0-	99	1	745	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
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-
06	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	146	1	1097	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	366	1	2505	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
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-
06	3900	X	3321	-0-	-579	-0-	424	1	2897	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
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	1			2
06	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	710	1	4859	2	N	-0-					2

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	X	933	-0-	-417	-0-	68	1	865	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
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
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-					68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	148	1	3328	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

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-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

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-
06	3780	X	3738	-0-	-42	-0-	262	1	3476	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

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									
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

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-
06	4860	X	557	-0-	-4303	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	271	1	6103	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
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-
06	1290	X	1159	-0-	-131	-0-	81	1	1078	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	324	1	4296	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	133	1	2981	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

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-
06	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	202	1	4540	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

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-
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	171	1	3846	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
*06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	230	1	5176	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

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									
*06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	200	1	4487	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

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									
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	178	1	4012	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

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-
06	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

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-
06	870	X	845	-0-	-25	-0-	59	1	786	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

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-
06	1080	X	889	-0-	-191	-0-	38	1	851	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

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-
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	29	1	383	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

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-
06	900	X	755	-0-	-145	-0-	53	1	702	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1800	X	446	-0-	-1354	-0-	31	1	415	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5760	X	5397	-0-	-363	-0-	378	1	5018	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	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-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	93	1	1239	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	210	X	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4350	X	2415	-0-	-1935	-0-	169	1	2246	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	233	1 9	5311	3	N	1	1	8			-0-
02	5488	X	2582	-0-	-2906	-0-	107	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4466	-0-	-1579	-0-	162	1 9	4303	3	N	1	1	8			-0-
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	221	1 9	5773	3	N	1	1	8			-0-
05	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	224	1 9	5492	3	N	1	1	8			-0-
*06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	237	1 9	5324	3	N	1	1	8			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5743	-0-	-953	-0-	426	1 9	5316	3	N	1	1	8			-0-
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 9	5999	3	N	1	1	8			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	514	1	6548	3	N	-0-					-0-
*06	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	534	1	7092	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	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
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	287	2 9	3576	3	N	2	2	8			-0-
02	3164	X	1858	-0-	-1306	-0-	149	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	161	1 9	3022	3	N	1	1	8			-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	265	1 9	4008	3	N	1	1	8			-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	317	1 9	4036	3	N	1	1	8			-0-
*06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	302	1 9	4012	3	N	1	1	8			-0-

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
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-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	272	1	6128	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

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-
*06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

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-
06	750	X	731	-0-	-19	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

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-
06	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	119	1	2678	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

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									
*06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	329	1	4363	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

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-
06	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	192	1	4319	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

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									
06	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	75	1	1691	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

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-
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

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									
*06	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	367	1	8252	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	312	1 1 9	3894	3	N	1	1	8			-0-
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-
*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	294	1	3910	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	371	1	8348	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	X	958	-0-	-482	-0-	67	1	891	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	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
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-
06	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	71	1	1587	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
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-
06	4860	X	3613	-0-	-1247	-0-	154	1	3459	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
*06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	224	1	5030	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

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-
06	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	96	1	2150	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

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									
06	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	118	1	2655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

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-
06	90	X	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	1320	X	615	-0-	-705	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

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									
*06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	227	1	5109	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	186	1	4191	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
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-
06	T. A.		218	-0-	218	502	9	1	209	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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	209	1	4705	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
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									
*06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	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
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-
06	5550	X	5281	-0-	-269	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	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
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
*06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	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
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-
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	182	1	4095	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 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
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-
06	7500	X	7440	-0-	-60	-0-	7440	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	213	1	2692	2	Y	-0-					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5610	X	4632	-0-	-978	-0-	1168	1	3454	2	Y	9					125
							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
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									
06	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	1131	1	3344	2	Y	8					69
							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
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
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	178	2	Y	9					25
							10	9									

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
06	90	X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

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
06	5520	X	5180	-0-	-340	-0-	519	1	4661	3	N	-0-			103

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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

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-
06	1290	N	928	-0-	-362	-0-	85	1	843	3	Y	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	3	8	6	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	870	X	839	-0-	-31	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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-
06	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

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-
*06	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	946	1	10923	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

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	1845	N	1778	-0-	-67	-0-	727	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	-0-	-3314	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	936	-0-	-2274	-0-	626	1	310	2	Y	-0-					-0-

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1960	-0-	-551	-0-	801	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	1782	1	883	2	Y	-0-					-0-

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

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- 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-
06	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

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									
06	3000 X	1080	-0-	-1920 B	-0-	208	1	872	2	Y	-0-					273

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

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									
06	3060 X	2554	-0-	-506 B	-620615	210	1	2311	2	Y	30	36	1			17
						33	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

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									
*06	210 N	229	-0-	19 B	-374354	19	1	208	2	Y	2	3	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 #: 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
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
06	210	N	243	-0-	33 B	-313579	20	1	223	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

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									
06	270	N	372	-0-	102 B	-665391	31	1	337	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

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									
06	3810	X	3396	-0-	-414 B	-627705	279	1	3073	2	Y	40	49	1			56
							44	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

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									
*06	2970	X	2838	-0-	-132 B	-706691	233	1	2568	2	Y	34	41	1			40
							37	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3120	X	2687	-0-	-433 B	-792591	221	1	2431	2	Y	32	38	1			35
							35	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		219	-0-	219 B	-545469	18	1	199	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	2701	-0-	-359 B	-94337	222	1	2444	2	Y	32	39	1			34
							35	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	91	-0-	-89 B	-86891	8	1	83	2	Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2880	X	2437	-0-	-443 B	-435941	200	1	2205	2	Y	29	35	1			29
							32	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
*06	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

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									
06	6870	X	6438	-0-	-432 B	-0-	529	1	5825	2	Y	76	92	1			87
							84	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

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									
06	180	N	205	-0-	25 B	-79636	17	1	186	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3540	X	5617	-0-	2077 B	-113443	462	1	5082	2	Y	66	80	1			73
							73	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
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
06	3990	X	3303	-0-	-687 B	-307179	275	1	3028	2	Y	-0-					46

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
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									
06	660	N	330	-0-	-330 B	-0-	27	1	299	2	Y	4	5	1			8
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2970	X	2756	-0-	-214 B	-573326	230	1	2525	2	Y	1					31
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1980	N	1954	-0-	-26 B	-93679	163	1	1791	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
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									
06	90	N	88	-0-	-2 B	-10407	7	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	910					Y	-0-					9

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2280	N	2095	-0-	-185 B	-0-	172	1	1897	2	Y	24	30	1			28
							26	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	257	1	2823	2	Y	37	45	1			38
							41	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

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
*06	7830	X	5863	-0-	-1967 B	-0-	488	1	5375	2	Y	-0-					78

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

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									
06	3510	X	2958	-0-	-552 B	-0-	246	1	2710	2	Y	2					34
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

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									
*06	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	148	1	1630	2	Y	22	26	1			31
							24	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	84	1	921	2	Y	12	15	1			11
							13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2970	X	2180	-0-	-790 B	-0-	179	1	1972	2	N	26	31	1			35
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5250	X	5022	-0-	-228 B	-0-	295	1	4727	2	Y	-0-					82

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2700	X	2393	-0-	-307 B	-0-	260	1	2133	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

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-
06	750	N	649	-0-	-101	B	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

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
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	B	-0-					N	NO RPT					165

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					115

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

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
06	270	X	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					162

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

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									
06	1950	N	1857	-0-	-93 B	-0-	372	1	1485	2	N	-0-					123

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

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
*06	100	X	100	-0-	-0- B	-0-	17	1	83	2	N	-0-					194

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	54	X	54	-0-	-0- B	-0-	4	1	50	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
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
06	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
01	3906	X	1167	-0-	-2739 B	-0-	157	1	1010	2	N	-0-					110
02	2604	X	1964	-0-	-640 B	-0-	263	1	1684	2	N	15	15	1			110
							17	9									
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
06	3060	X	2860	-0-	-200 B	-0-	349	1	2511	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
01	1674	X	1625	-0-	-49 B	-0-	300	1	1325	2	N	-0-					143
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	336	1	1507	2	N	4	13	1			134
							4	9									
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
06	1710	N	1573	-0-	-137 B	-0-	372	1	1201	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
01	4526	X	3400	-0-	-1126 B	-0-	927	1	2467	2	N	5					219
							6	9									
02	4396	X	3299	-0-	-1097 B	-0-	847	1	2417	2	N	32	181	1			70
							35	9									
03	4867	X	4246	-0-	-621 B	-0-	847	1	3375	2	N	22	1	8			91
							24	9									
04	4710	X	3550	-0-	-1160 B	-0-	847	1	2703	2	N	-0-					91
05	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	847	1	3805	2	N	116					207
							128	9									
*06	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	847	1	3496	2	N	-0-					207

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	365	1	2124	2	N	-0-					143

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6263	X	6263	-0-	-0- B	-0-	369	1	5894	2	N	-0-					41

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	371	1	5185	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	17941	X	5827	-0-	-12114 B	-0-	647	1	5180	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	X	190	-0-	-980	-0-	10	1	171	2	N	8					278
							9	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	142	1	2445	2	N	-0-					166

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	17	12	1			12
							19	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	269	1	3898	2	Y	51	32	1			36
							56	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
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									
06	3060	X	2233	-0-	-827	-0-	139	1	2013	2	Y	74	53	1			53
							81	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3180	X	2631	-0-	-549	-0-	167	1	2428	2	Y	33	22	1			23
							36	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	Y	21	13	1			15
							23	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	3840	X	3099	-0-	-741	-0-	198	1	2864	2	Y	34	23	1			24
							37	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

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-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

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-
06	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

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									
06	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	116	1	1689	2	Y	26	18	1			19
							29	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	42	1	616	3	Y	49	49	0			-0-
							54	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
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									
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	115	1	1670	3	Y	24	68	0			64
							26	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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-
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	31	1	454	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
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									
06	1740	N	1499	-0-	-241	-0-	97	1	1400	3	Y	2	23	0			16
							2	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
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									
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	3	Y	4	19	0			16
							4	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
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									
06	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	79	1	1150	3	Y	5	35	0			25
							6	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
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									
06	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	149	1	2161	3	Y	2	31	0			20
							2	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
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									
06	1140	N	989	-0-	-151	-0-	64	1	924	3	Y	1	13	0			8
							1	9									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

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-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

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-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

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									
06	2520	X	45	-0-	-2475	-0-	4	1	41	2	N	-0-					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					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

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
06	2130	X	1110	-0-	-1020	-0-	1110	2			N	-0-					82

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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
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									
06	4440	X	4110	-0-	-330	-0-	1448	1	2618	2	N	40					204
							44	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

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									
*06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	743	1	2693	2	N	7					149
							8	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	11	1	39	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
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
06	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1094	3	17	9	N	15					175

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
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
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3658	2	259	9	N	235	189	1			159

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
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
06	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5180	2	270	9	N	245	381	1			110

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
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
*06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	11770	2	420	9	N	382	229	1			257

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
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
06	6660	X	5319	-0-	-1341	-0-	5093	2	226	9	N	205	245	0			91

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
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
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2664	2	102	9	N	93					165

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
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
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					145

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

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
06	2340	N	1417	-0-	-923	-0-	1349	2	68	9	N	62					175

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

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
06	93600	X	49351	-0-	-44249	-0-	46538	2	2813	9	Y	2557	2545	1			143

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	58320	X	49184	-0-	-9136	-0-	48359	2	825	9	Y	750	746	1			42

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

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
*06	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	17981	2	336	9	Y	305	304	1			17

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	EOM BALANCE
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
06	54060	X	39563	-0-	-14497	-0-	38577	2	986	9	Y	896	892	1	50

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

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
06	92790	X	56845	-0-	-35945	-0-	55142	2	1703	9	Y	1548	1541	1	86

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

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
06	69690	X	43485	-0-	-26205	-0-	42333	2	1152	9	Y	1047	1043	1	58

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

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
*06	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	66467	2	2169	9	Y	1972	1963	1	110

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	11122	-0-	11122	11122	300	1	10692	2	N	118			118
							130	9							
05	0	W	27078	-0-	27078	38200	300	1	26404	2	N	340	363	1	95
							374	9							
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	38200					N	NO RPT			95

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

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

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-
06	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

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									
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	Y	51	29	1			36
							56	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	2190	#	404	-0-	-1786	-0-	404	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

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-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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									
*06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	507	1	12459	2	N	24					120
							26	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF. 13296 - 13459

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-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	101	1	2473	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF. 12840 - 13035

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-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	65	1	315	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

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	T. A.		91	-0-	91	91	17	1	74	2	N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

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
06	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	204	1	986	2	N	1					30
							1	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

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									
*06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	647	1	3123	2	Y	6					25
							7	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

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-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

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-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	119	1	575	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
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									
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	364	2	N	6					30
							7	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

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-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	95	1	461	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

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									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	Y	6					25
							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

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
06	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

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
06	2400	X	826	-0-	-1574	-0-	826	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
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-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
06	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	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
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-
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	199	1	3103	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
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-
06	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	195	1	3046	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
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-
*06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	810	X	798	-0-	-12	-0-	68	1	730	2	N	-0-					1

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
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									
06	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	225	1	2411	2	N	-0-	1	0			1

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
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
06	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
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-
06	4950	X	2844	-0-	-2106	-0-	244	1	2600	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	5700	X	3430	-0-	-2270	-0-	295	1	3135	2	N	-0-	2	0			1

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
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	201	1 9	3212	2	N	1	1	1			-0-
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
06	3300	X	775	-0-	-2525	-0-	66	1	709	2	N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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
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									
06	1140	X	933	-0-	-207	-0-	80	1	853	2	N	-0-					1

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
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-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	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
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
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-
06	3900	X	1924	-0-	-1976	-0-	256	1	1668	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
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-
06	4770	X	3464	-0-	-1306	-0-	365	1	3099	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

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-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

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-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

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
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	262	1	2806	2	Y	-0-	2	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

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-
06	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

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
06	4020	X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-	2	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

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
06	660	N	309	-0-	-351	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

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									
*06	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	1071	1	11462	2	Y	-0-	6	0			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	219	1	2340	2	Y	-0-	1	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	299	1	3205	2	Y	-0-	2	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	311	-0-	-319	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	382	-0-	-368	-0-	33	1	349	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
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
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	14	1	154	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3241	-0-	141	141	191 1	1 9	3049	2	N	1	1	1			-0-
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	1 9	2082	2	N	1					1
05	3038	X	2286	-0-	-752	-0-	194	1	2092	2	N	-0-					1
06	2940	X	1612	-0-	-1328	-0-	138	1	1474	2	N	-0-	1	0			-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

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
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-	2	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

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-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

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-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

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
06	1590	N	998	-0-	-592	-0-	998	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

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									
*06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	828	1	8863	2	N	-0-	5	0			9

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

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-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
06	1470	N	779	-0-	-691	-0-	779	2			N	-0-	1	0			14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

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-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

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
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

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
06	4530	X	1273	-0-	-3257	-0-	1272	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

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-
06	390	N	77	-0-	-313	-0-	7	1	70	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

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									
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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									
*06	3000	N	3116	-0-	116	116	266	1	2850	2	N	-0-	1	0			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

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-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
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
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	2	N	1	1	0			1
							1	9									

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
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									
*06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	N	-0-	2	0			-0-

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
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
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-	1	0			-0-

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
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
06	3000	X	2106	-0-	-894	-0-	180	1	1926	2	N	-0-	1	0			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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									
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	312	1	3318	2	N	-0-	2	0			54

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

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
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-	1	0			140

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

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
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	396	1	4209	2	N	-0-	2	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

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-
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

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									
*06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	374	1	3976	2	N	1	2	0			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

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									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	2	N	-0-					39

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

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-
06	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

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									
*06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	516	1	5520	2	N	-0-	3	0			146

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

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
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 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
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-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	81	1	859	2	N	-0-					-0-

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
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									
*06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	239	1	2538	2	N	-0-	2	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 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
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
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 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
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									
*06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	418	1	4446	2	N	-0-	3	0			47

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

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-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	50	1	539	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

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
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	308	1	3277	2	N	1	2	0			25
							1	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

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									
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

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
06	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	2			N	-0-	2	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	318	1	3386	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

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									
06	2550	X	2368	-0-	-182	-0-	203	1	2165	2	N	-0-	1	0			12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

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
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

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-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-	2	0			21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

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
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	118	1	1256	2	N	-0-	1	0			15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

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									
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	49	1	522	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

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									
*06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	343	1	3647	2	N	-0-	3	0			19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

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
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

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-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

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
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

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
06	5940	X	2727	-0-	-3213	-0-	2727	2			N	-0-	2	0			107

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

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
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	406	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

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
*06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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
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-
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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
06	6600	X	4535	-0-	-2065	-0-	4532	2	3	9	N	3	3	0			50

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
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									
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	65	1	700	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	91	1	971	2	N	-0-	1	0			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
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-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

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
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	16	1	174	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

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-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	235 2	1 9	3748	2	N	2	1	1			1
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	1 9	3499	2	N	1					1
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	410 1	1 9	4412	2	N	1					2
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	224 1	1 9	2385	2	N	1	2	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	172	1	1833	2	N	-0-	1	0			-0-

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
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									
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	289	1	3070	2	N	-0-	2	0			18

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
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									
*06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	348	1	3707	2	N	1	2	0			1
							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
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									
06	1800	N	702	-0-	-1098	-0-	60	1	642	2	N	-0-	1	0			7

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
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-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	276	1	2932	2	N	14	1	0			26
							15	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	5700	X	4423	-0-	-1277	-0-	4422	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	166	1	3420	2	N	-0-	2	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	N	-0-	1	0			35

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

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
*06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

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
06	5160	X	2677	-0-	-2483	-0-	2677	2			N	-0-	2	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

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
06	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	2147	2			N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	390	N	258	-0-	-132	-0-	22	1	236	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

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
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5394	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

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
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	581	1	6186	2	N	1	3	0			73
							1	9									

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
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
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	65	1	692	2	N	-0-	1	0			-0-

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
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
*06	2832	N	2061	-0-	-771	-0-	2061	2			N	-0-	1	0			-0-

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
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
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	343	1	3651	2	N	-0-	2	0			26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

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-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

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
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	-0-	1	0			15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

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
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

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									
*06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	312	1	6425	2	N	-0-	3	0			8

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 #: 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
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
*06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	169	1	3476	2	N	1	2	0			1
							1	9									

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
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									
*06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	429	1	4570	2	N	-0-	2	0			1

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
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									
*06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	399	1	4271	2	N	-0-	2	0			12

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	183	1	3763	2	N	9	2	0	181	1	14
							10	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	507	2	N	-0-					16

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
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
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					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
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
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	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
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
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	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
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
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

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									
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	67	1	709	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

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									
06	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	177	1	1900	2	N	9	1	0			26
							10	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

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									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	85	1	907	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

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									
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	387	1	4144	2	N	-0-	2	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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
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									
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	320	1	3424	2	N	-0-	2	0			56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

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
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

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
06	2940	X	1209	-0-	-1731	-0-	104	1	1105	2	N	-0-	1	0			6

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

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									
06	1170	N	319	-0-	-851	-0-	15	1	304	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	340	1	3636	2	N	4	2	0			28
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 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
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
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-	1	0			-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	N	1	1	0			54
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	352	1	3763	2	N	-0-	2	0			76

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

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-
06	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

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
*06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	1	0			141

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

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
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

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
06	6510	X	4525	-0-	-1985	-0-	4524	2	1	9	N	1	3	0			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	2	N	-0-					13
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
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	2	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

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
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									
*06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	247	1	2633	2	N	25	2	0			98
							28	9									

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
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									
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1772	2	N	-0-	1	0			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
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									
*06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	427	1	4547	2	N	1	3	0			1
							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
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
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	29	1	313	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
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
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	356	1	3789	2	N	-0-	1	0			35

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
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									
06	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	312	1	3340	2	N	-0-	2	0			10

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
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
06	2940	X	1913	-0-	-1027	-0-	1902	2	11	9	N	10	1	0			136

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
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									
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	403	1	4290	2	N	-0-	2	0			43

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	79	1	841	2	N	1	1	0			35
							1	9									

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
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
06	2640	X	2044	-0-	-596	-0-	176	1	1868	2	N	-0-	1	0			-0-

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
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
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	155	1	1660	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	23	1	244	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	3690	X	3306	-0-	-384	-0-	284	1	3022	2	N	-0-	2	0			1

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
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
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-					35

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
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									
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	482	1	5160	2	N	13	2	0			129
							14	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 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
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									
*06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	358	1	3805	2	N	7	2	0			31
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 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
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
06	3630	X	2890	-0-	-740	-0-	247	1	2642	2	N	1	2	0			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1740	N	1322	-0-	-418	-0-	113	1	1209	2	N	-0-	1	0			-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2250	X	822	-0-	-1428	-0-	71	1	751	2	N	-0-	1	0			-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	270	1	2875	2	N	-0-	2	0			112

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	502	1	5369	2	N	14	3	0			32
							15	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

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
*06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7817	2	1	9	N	1	4	0			115

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

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-
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

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
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	191	1	2045	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

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
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	2			N	-0-	2	0			33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	N	-0-	1	0			-0-

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
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
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	30	1	324	2	N	-0-					-0-

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
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
*06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4510	2	1	9	N	1	2	0			1

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	990	X	278	-0-	-712	-0-	24	1	254	2	N	-0-	1	0			-0-

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
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
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	52					52
							57	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
*06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	496	1	5312	2	N	53					104
							58	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
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-
*06	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	152	1	1287	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
01 DLQ G-10	911		-0-	-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	164	-0-	-735	-0-	55	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3841	-0-	-623	-0-	1292	1	2549	2	Y	-0-					15
06	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2214	1	983	2	Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1034	2	N	-0-					100

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

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-
06	2280	N	729	-0-	-1551	-0-	59	1	670	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

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
06	2160	X	1509	-0-	-651	-0-	129	1	1380	2	N	-0-	1	0			36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 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
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									
*06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	793	1	8489	2	N	-0-	5	0			1

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	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

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	#	125	-0-	-247	-0-	42	1	83	2	Y	-0-					59
06	420	#	325	-0-	-95	-0-	100	1	225	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

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
*06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3954	2	44	9	Y	40					173

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
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	24430		24430	-0-	-0-	-0-	18736	2	5694	9	N	5176	5259	1			569
*06	26285		26285	-0-	-0-	-0-	21062	2	5223	9	N	4748	4920	1			397

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					12
02	308 #	179	-0-	-129	-0-	179	2			N	-0-					12
*03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					12
*04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					12
*05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
*06	420 #	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

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
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

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-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT			10

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	2357	1	2590	2	N	65					162
							72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	642		7119	-0-	6477 B	141516	7022	2	97	9	N	88	178	1			124

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4872	-0-	4872	4872	4872	2			N	-0-					-0-
12	0		4197	-0-	4197	9069	4197	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9069					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	9069					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	9069					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	9069					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	9069					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	9069					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) //CONT.// 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

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
*06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2					80

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

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-
06	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

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
06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3082	2			Y	-0-	16	1			-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

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-
06	PRTL PLG		-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 #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	15	1			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

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-
06	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

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-
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

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
*06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-	53	1			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 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
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
06	7350	X	5585	-0-	-1765	-0-	5566	2	19	9	Y	17	192	1			62

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3330	X	1333	-0-	-1997	-0-	1315	2	18	9	Y	16	11	1			5

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 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
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-
06	9300	X	6723	-0-	-2577	-0-	6723	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
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-
06	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	2645	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
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
06	4320	X	3083	-0-	-1237	-0-	3050	2	33	9	Y	30	41	1			9

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
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-
06	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 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
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
06	10140	X	7850	-0-	-2290	-0-	7777	2	73	9	Y	66	141	1			20

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 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
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
06	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2197	2	182	9	Y	165	151	1			50

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10800	X	9538	-0-	-1262	-0-	9491	2	47	9	Y	43	53	1			13

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5310	X	4102	-0-	-1208	-0-	4012	2	90	9	Y	82	57	1			25

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	26026	2	76	9	N	69	187	1			169

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10230	X	8911	-0-	-1319	-0-	8875	2	36	9	Y	33	23	1			10

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8520	X	6735	-0-	-1785	-0-	6729	2	6	9	N	5					94

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	14970	X	14233	-0-	-737	-0-	914	1	13266	2	Y	48					199
							53	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	91 10	1 9	1696	2	Y	9					28
02	2436	N	2232	-0-	-204	-0-	126 11	1 9	2095	2	Y	10	24	0			14
03	2480	N	2106	-0-	-374	-0-	125 12	1 9	1969	2	Y	11					25
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	133 12	1 9	1916	2	Y	11	22	0			14
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	137 10	1 9	1939	2	Y	9					23
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	2021	2	Y	7					30

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	1766	2	Y	9					21
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162 14	1 9	2684	2	Y	13	18	0			16
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	151 14	1 9	2376	2	Y	13					29
04	1800	N	712	-0-	-1088	-0-	46 4	1 9	662	2	Y	4	26	0			7
05	2604	X	1094	-0-	-1510	-0-	72 4	1 9	1018	2	Y	4					11
06	2520	X	1508	-0-	-1012	-0-	97 6	1 9	1405	2	Y	5					16

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

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-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

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-
06	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

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	93649 X	93649	-0-	-0-	-0-	239	1	91003	3	Y	2188	2195	1			113
						2407	9									
*06	97457	97457	-0-	-0-	-0-	228	1	94700	3	Y	2299	2357	1			55
						2529	9									

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) //CONT.// 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY //CONT.// 732198
YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

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							
06	45480	X	40095	-0-	-5385	-0-	2442	1	37282	3	N	253	274	1			25
							93	4	278	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	2418	#	1459	-0-	-959	-0-	147	1	1312	2	N	-0-					131
02	3126	R	3126	-0-	-0-	-0-	312	1	2793	2	N	19	24	1			126
							21	9									
03	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	371	1	2532	2	N	5					131
							6	9									
04	2460	#	2178	-0-	-282	-0-	356	1	1822	2	N	-0-					131
05	3472	#	2310	-0-	-1162	-0-	369	1	1940	2	N	1	1	8			131
							1	9									
06	3360	#	2317	-0-	-1043	-0-	369	1	1948	2	N	-0-					131

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
06	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
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-
06	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
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-
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	302	1	1581	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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-
06	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
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-
06	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
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-
*06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1770	N	1436	-0-	-334 B	-0-	1436	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3330	NO RPT	-0-	-3330	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	N	1720	-0-	-80	-0-	1652	2	68	9	N	62	51	0			16

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1683	2	68	9	N	62	54	0			16

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	378	-0-	-222	-0-	363	2	15	9	N	14	12	0			4

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8630	2	354	9	N	322	276	0			84

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
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
06	3090	#	1342	-0-	-1748	-0-	1288	2	54	9	N	49	41	0			13

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
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
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1829	2	75	9	N	68	57	0			18

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	13333					N	2					134

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
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-
06	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	399	1	3944	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

	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
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-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

	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
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-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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	443	R	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	2	N	-0-					33
*06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	91	1	308	2	N	-0-					33

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
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-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
*08	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	780	#	586	-0-	-194	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	810	#	277	-0-	-533	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	898	-0-	-156	-0-	697	1	201	2	N	-0-					-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	209	1	702	2	N	-0-					-0-

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	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

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-
06	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

01	6119	R	6119	-0-	-0-	-0-	576	1	5522	2	N	19					327
							21	9									
02	5376	#	4957	-0-	-419	-0-	390	1	4561	2	N	5					332
							6	9									
03	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	572	1	5508	2	N	10					342
							11	9									
04	5910	#	5584	-0-	-326	-0-	523	1	5061	2	N	-0-	293	1			49
05	6107	#	6004	-0-	-103	-0-	600	1	5383	2	N	19					68
							21	9									
06	5910	#	5775	-0-	-135	-0-	561	1	5201	2	N	12					80
							13	9									

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

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
06	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

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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	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
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
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5442	-0-	-386	-0-	1780 8	1 9	3654	2	Y	7					37
02	5320	X	5016	-0-	-304	-0-	1671 19	1 9	3326	2	Y	17					54
03	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	1850 22	1 9	3712	2	Y	20					74
04	5700	X	4738	-0-	-962	-0-	1756 2	1 9	2980	2	Y	2					76
05	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	1840 4	1 9	3238	2	Y	4					80
06	5400	X	5217	-0-	-183	-0-	1810 8	1 9	3399	2	Y	7					87

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1959	-0-	-149	-0-	1959	2			N	-0-					101
*06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	16	1	154	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

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-
*06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	628	1	5676	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

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									
*06	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	15					217
							17	9									

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

01	T. A.	975	-0-	975	3909	36	1	921	2	Y	15	18	1			1
						1	4	17	9							
02	T. A.	691	-0-	691	4600	23	1	654	2	Y	12	11	1			2
						1	4	13	9							
03	T. A.	1153	-0-	1153	5753	36	1	1097	2	Y	16	17	1			1
						2	4	18	9							
04	1890	1573	-0-	-317	5436	48	1	1503	2	Y	20	19	1			2
						22	9									
05	1953	945	-0-	-1008	4428	33	1	898	2	Y	12	12	1			2
						1	4	13	9							
*06	3000 N	506	-0-	-2494	1934	18	1	481	2	Y	5	6	1			1
						1	4	6	9							

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

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
06	3330 #	1608	-0-	-1722	-0-	1608	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
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-
06	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

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-	2	1			3
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

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
*06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	134 30	1 9	2572	3	Y	27					62

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

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-
06	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

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-
06	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

01	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	85	1	1913	3	Y	21	25	1			25
							23	9									
02	2016	N	1979	-0-	-37	-0-	82	1	1883	3	Y	13	14	1			24
							14	9									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	102	1	2372	3	Y	17					41
							19	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2544	3	Y	19	29	1			31
							21	9									
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	111	1	2471	3	Y	25	19	1			37
							28	9									
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	3	Y	45					82
							50	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

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									
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	268	1	6345	3	Y	30					71
							33	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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. (I) GAS 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	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									
*06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	155	1	3871	3	Y	41					103
							45	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. (I) GAS 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	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
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					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. (I) GAS 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	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									
06	25050	X	21537	-0-	-3513	-0-	960	1	20532	3	Y	41	48	1			28
							45	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	27330	X	23509	-0-	-3821	-0-	1039	1	22230	3	Y	218	257	1			147
							240	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
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									
06	15240	X	13781	-0-	-1459	-0-	680	1	13035	3	Y	60	83	1			95
							66	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
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									
*06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	504	1	9655	3	Y	77	104	1			120
							85	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
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
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	139	1	3129	3	Y	158	174	0			46
							174	9									
02	3136	X	3056	-0-	-80	-0-	126	1	2789	3	Y	128	142	0			32
							141	9									
03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	138	1	2987	3	Y	98	110	0			20
							108	9									
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	125	1	2603	3	Y	90	92	0			18
							99	9									
05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	129	1	2693	3	Y	110	105	0			23
							121	9									
06	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	126	1	2646	3	Y	121	118	0			26
							133	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

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									
*06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	1392	1	29160	3	Y	478	460	0			117
							526	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	237	0			59

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	2191	1	45904	3	Y	607	526	0			127
							668	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	190	9	1	181	3	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
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-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	41	1	856	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 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
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									
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-	14	0			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

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-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

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									
06	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	334	1	7008	3	Y	80	79	0			19
							88	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

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									
06	5250	X	1269	-0-	-3981	-0-	57	1	1200	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

*12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	119	1	486	3	N	15					15
							17	9									
*01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	110	1	664	3	N	26					41
							29	9									
*02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	103	1	650	3	N	20					61
							22	9									
*03	465	X	262	-0-	-203	-0-	49	1	205	3	N	7	11	6			57
							8	9									
*04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	253	1	609	3	N	29	73	1			13
							32	9									
*05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	329	1	879	3	N	18					31
							20	9									
*06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	39	1	816	3	N	21					52
							23	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	4	1	282	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		389	-0-	389	389	6	1	376	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		499	-0-	499	888	9	1	481	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	T. A.		409	-0-	409	1297	7	1	394	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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

01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	237	1	2148	3	N	71					139
							78	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	3	N	22					161
							24	9									
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	361	1	2198	3	N	11					172
							12	9									
04	2370	X	1855	-0-	-515	-0-	259	1	1586	3	N	9					181
							10	9									
05	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	358	1	1771	3	N	55	173	1			63
							61	9									
06	2580	X	1852	-0-	-728	-0-	285	1	1539	3	N	25					88
							28	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

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									
06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	300	1	980	2	N	9	184	1			25
							10	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
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
*06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	13940	2	235	9	N	214	185	1			68

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

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-
06	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

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							
06	7560	X	77	-0-	-7483	-0-	1	1	75	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

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									
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

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							
06	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	33	1	1980	2	Y	33	33	0			2
							2	4	36	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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-
06	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

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							
06	34560	X	27479	-0-	-7081	-0-	438	1	26527	2	Y	441	437	0			25
							29	4	485	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

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							
06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	32	1	1924	2	Y	33	32	0			2
							2	4	36	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	585	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	308	1	1373	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	540	N	441	-0-	-99	-0-	81	1	360	2	Y	-0-					1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	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 #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	700	1	3125	2	N	75					306
							83	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	59	1	264	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

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	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					96
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					96

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
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							
06	T. A.		738	-0-	738	2386	12	1	712	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
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									
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	BALANCE
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							
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	34	1	2065	2	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4530	X	3601	-0-	-929	-0-	57	1	3476	2	Y	58	57	0			3
							4	4	64	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	54	1	3256	2	Y	55	54	0			3
							4	4	61	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	16	1	981	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. 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
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									
06	1830	N	1009	-0-	-821	-0-	16	1	973	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
06	3630	X	3169	-0-	-461	-0-	51	1	3059	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	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
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							
06	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	23	1	1395	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	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
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							
06	4110	X	2468	-0-	-1642	-0-	39	1	2383	2	Y	39	39	0			2
							3	4	43	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
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-
06	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
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							
06	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	28	1	1708	2	Y	29	29	0			2
							2	4	32	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
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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	88	1	5325	2	Y	89	89	0			5
							6	4	98	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
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							
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	21	1	1263	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

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									
06	T. A.		134	-0-	134	1445	2	1	130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

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							
06	4680	X	3546	-0-	-1134	-0-	57	1	3422	2	Y	57	56	0			3
							4	4	63	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

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							
06	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	37	1	2250	2	Y	37	37	0			2
							3	4	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	2	Y	36	35	0			2
							2	4	40	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8460	X	4583	-0-	-3877	-0-	73	1	4424	2	Y	74	73	0			4
							5	4	81	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	27	1	1645	2	Y	28	27	0			2
							2	4	31	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2400	X	2277	-0-	-123	-0-	36	1	2199	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	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
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							
*06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	163	1	9863	2	Y	164	162	0			9
							11	4	180	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
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									
06	300	X	243	-0-	-57	-0-	4	1	235	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
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							
*06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3627	2	Y	60	60	0			3
							4	4	66	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
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							
06	1740	N	1183	-0-	-557	-0-	19	1	1142	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	5850	X	4347	-0-	-1503	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	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									
06	T. A.		84	-0-	84	537	1	1	82	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	62	1	3759	2	Y	63	62	0			4
							4	4	69	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	10	1	592	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	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
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							
06	1920	N	1042	-0-	-878	-0-	17	1	1005	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	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
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							
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	20	1	1196	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	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
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-
06	T. A.		8	-0-	8	10	8	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
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							
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	44	1	2654	2	Y	45	44	0			3
							3	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 #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

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
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						
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	786	2	Y	13	13	0		1
							1	4	14	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. GAS 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	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						
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11	11	0		1
							1	4	12	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. GAS 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	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						
06	10680	X	10301	-0-	-379	-0-	164	1	9942	2	Y	167	164	0		10
							11	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. GAS 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	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						
06	7680	X	7220	-0-	-460	-0-	115	1	6968	2	Y	117	115	0		7
							8	4	129	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7530	X	7005	-0-	-525	-0-	112	1	6762	2	Y	112	111	0			6
							8	4	123	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5550	X	4269	-0-	-1281	-0-	68	1	4120	2	Y	69	68	0			4
							5	4	76	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8610	X	6544	-0-	-2066	-0-	104	1	6316	2	Y	106	106	0			6
							7	4	117	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	Y	12	12	0			1
							1	4	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
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							
*06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	119	1	7190	2	Y	120	117	0			7
							8	4	132	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
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							
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	88	1	5301	2	Y	88	90	0			5
							6	4	97	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
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									
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	7	1	433	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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							
06	2880	X	2078	-0-	-802	-0-	33	1	2006	2	Y	34	35	0			2
							2	4	37	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
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									
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	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
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							
06	4980	X	2958	-0-	-2022	-0-	47	1	2855	2	Y	48	49	0			3
							3	4	53	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
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							
06	5040	X	1998	-0-	-3042	-0-	32	1	1929	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	76	1	4574	2	Y	76	76	0			4
							5	4	84	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7740	X	7334	-0-	-406	-0-	117	1	7079	2	Y	118	117	0			7
							8	4	130	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2160	N	1580	-0-	-580	-0-	25	1	1525	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	57	1	3447	2	Y	57	57	0			3
							4	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
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							
06	13350	X	6615	-0-	-6735	-0-	106	1	6385	2	Y	106	106	0			6
							7	4	117	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
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							
*06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	41	1	2463	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	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
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							
06	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	66	1	3973	2	Y	67	66	0			4
							4	4	74	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
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							
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	37	1	2214	2	Y	37	37	0			2
							2	4	41	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
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						
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	49	1	2971	2	Y	50	49	0		3
							3	4	55	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
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						
*06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	222	1	13431	2	Y	224	222	0		13
							15	4	246	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
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							
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	69	1	4196	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

*07	3100	N	2035	-0-	-1065	50769	25	1	1970	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
*08	3100	N	1910	-0-	-1190	49579	23	1	1853	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
*09	3000	N	1786	-0-	-1214	48365	22	1	1731	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*10	3100	N	1822	-0-	-1278	47087	20	1	1770	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*11	3000	N	1734	-0-	-1266	45821	22	1	1677	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*12	3100	N	1765	-0-	-1335	44486	24	1	1707	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*01	3100	N	1739	-0-	-1361	43125	26	1	1679	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
*02	2800	N	1620	-0-	-1180	41945	25	1	1564	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*03	3100	N	1544	-0-	-1556	40389	23	1	1491	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*04	3000	N	1250	-0-	-1750	38639	20	1	1207	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*05	3100	N	990	-0-	-2110	36529	17	1	953	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
*06	3000	N	1466	-0-	-1534	34995	23	1	1416	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

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									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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 #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

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
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-
06	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

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
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							
06	9450	X	8720	-0-	-730	-0-	139	1	8417	2	Y	141	139	0			8
							9	4	155	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

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
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							
06	9480	X	7269	-0-	-2211	-0-	116	1	7016	2	Y	117	116	0			7
							8	4	129	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

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
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							
06	6480	X	4240	-0-	-2240	-0-	68	1	4092	2	Y	68	68	0			4
							5	4	75	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 #: 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
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							
06	6780	X	6081	-0-	-699	-0-	97	1	5869	2	Y	98	97	0			6
							7	4	108	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
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							
*06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	93	1	5614	2	Y	93	92	0			5
							6	4	102	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	129	1	7798	2	Y	130	129	0			7
							9	4	143	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. (I) GAS 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	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							
06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	41	1	2510	2	Y	41	41	0			2
							3	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 #: 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
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									
06	690	N	618	-0-		-72	-0-	10	1	595	2	Y	11	10	0			1
								1	4	12	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
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							
*06	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	42	1	2545	2	Y	42	42	0			2
								3	4	46	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
*06	8979	X	8979	-0-		-0-	-0-	143	1	8668	2	Y	144	141	0			8
								10	4	158	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. GAS	(I) 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	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							
06	6480	X	6146	-0-		-334	-0-	98	1	5932	2	Y	99	97	0			6
								7	4	109	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 #: 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
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							
06	10710	X	9990	-0-	-720	-0-	159	1	9644	2	Y	160	159	0			9
							11	4	176	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
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							
06	T. A.		12710	-0-	12710	36626	203	1	12269	2	Y	204	201	0			12
							14	4	224	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	153	1	9235	2	Y	154	152	0			9
							10	4	169	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6480	X	5640	-0-	-840	-0-	90	1	5445	2	Y	90	90	0			5
							6	4	99	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6480	X	5922	-0-	-558	-0-	94	1	5717	2	Y	95	94	0			5
							6	4	105	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6360	X	4332	-0-	-2028	-0-	69	1	4182	2	Y	69	69	0			4
							5	4	76	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
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							
06	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	170	1	10266	2	Y	171	169	0			10
							11	4	188	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 #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

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
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							
06	3330	X	3042	-0-		-288	-0-	49	1	2935	2	Y	50	49	0			3
								3	4	55	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

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
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							
06	8280	X	7137	-0-		-1143	-0-	114	1	6888	2	Y	115	114	0			7
								8	4	127	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

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
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							
06	13470	X	11805	-0-		-1665	-0-	188	1	11395	2	Y	190	188	0			11
								13	4	209	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

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
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									
06	T. A.		598	-0-		598	1879	10	1	576	2	Y	10	10	0			1
								1	4	11	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 #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

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							
06	5760	X	5731	-0-	-29	-0-	91	1	5533	2	Y	92	91	0			5
							6	4	101	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

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-
06	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

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							
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	70	1	4213	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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							
*06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	240	1	14552	2	Y	243	238	0			14
							16	4	267	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	63	1	3820	2	Y	64	63	0			4
							4	4	70	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	4710	X	3566	-0-	-1144	-0-	57	1	3442	2	Y	57	57	0			3
							4	4	63	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
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							
06	6150	X	5480	-0-	-670	-0-	87	1	5290	2	Y	88	87	0			5
							6	4	97	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
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							
06	6420	X	6138	-0-	-282	-0-	98	1	5924	2	Y	99	98	0			6
							7	4	109	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9360	X	8108	-0-	-1252	-0-	129	1	7827	2	Y	130	130	0			7
							9	4	143	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	13170	X	11303	-0-	-1867	-0-	180	1	10912	2	Y	181	180	0			10
							12	4	199	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7980	X	6485	-0-	-1495	-0-	103	1	6261	2	Y	104	102	0			6
							7	4	114	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	11700	X	9842	-0-	-1858	-0-	157	1	9500	2	Y	158	156	0			9
							11	4	174	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15960	X	14269	-0-	-1691	-0-	228	1	13774	2	Y	229	227	0			13
							15	4	252	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10590	X	8532	-0-	-2058	-0-	136	1	8236	2	Y	137	136	0			8
							9	4	151	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
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							
*06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	273	1	16533	2	Y	276	272	0			16
							18	4	304	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
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							
06	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	47	1	2857	2	Y	48	48	0			3
							3	4	53	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9060	X	7755	-0-	-1305	-0-	124	1	7485	2	Y	125	124	0			7
							8	4	138	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	55	1	3309	2	Y	55	55	0			3
							4	4	61	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	15510	X	12614	-0-	-2896	-0-	201	1	12175	2	Y	204	202	0			12
							14	4	224	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	49	1	2953	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	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 #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	8670	X	7319	-0-	-1351	-0-	117	1	7064	2	Y	118	120	0			7
							8	4	130	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	20670	X	18222	-0-	-2448	-0-	291	1	17588	2	Y	294	290	0			17
							20	4	323	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 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
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							
06	16560	X	14421	-0-	-2139	-0-	230	1	13921	2	Y	232	230	0			13
							15	4	255	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	12870	X	8626	-0-	-4244	-0-	138	1	8326	2	Y	139	139	0			8
							9	4	153	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

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
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-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
06	18870	X	14503	-0-	-4367	-0-	231	1	14000	2	Y	233	231	0			13
							16	4	256	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
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							
06	12450	X	10098	-0-	-2352	-0-	161	1	9748	2	Y	162	161	0			9
							11	4	178	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
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							
06	23580	X	18316	-0-	-5264	-0-	292	1	17681	2	Y	294	292	0			17
							20	4	323	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	35040	X	27424	-0-	-7616	-0-	437	1	26473	2	Y	441	435	0			25
							29	4	485	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	43830	X	31482	-0-	-12348	-0-	502	1	30389	2	Y	506	502	0			29
							34	4	557	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	57810	X	37186	-0-	-20624	-0-	593	1	35895	2	Y	598	594	0			34
							40	4	658	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	18300	X	7457	-0-	-10843	-0-	119	1	7198	2	Y	120	119	0			7
							8	4	132	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	35010	X	19288	-0-	-15722	-0-	308	1	18618	2	Y	310	308	0			18
							21	4	341	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	42690	X	29221	-0-	-13469	-0-	466	1	28207	2	Y	470	462	0			27
							31	4	517	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	141330	X	80104	-0-	-61226	-0-	1278	1	77322	2	N	1289	1279	0			74
							86	4	1418	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	99360	X	87849	-0-	-11511	-0-	1401	1	84800	2	N	1413	1400	0			81
							94	4	1554	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	126270	X	76497	-0-	-49773	-0-	1220	1	73842	2	N	1230	1221	0			71
							82	4	1353	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

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

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									
*06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1525	1	6742	3	Y	117	114	1			42
							129	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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-					108
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-	82	1			26

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

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									
06	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	248	1	1103	3	Y	77	70	1			27
							85	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

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-
06	T. A.		3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

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							
06	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	42	1	2549	2	Y	42	42	0			2
							3	4	46	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	29130	X	26831	-0-	-2299	-0-	428	1	25900	2	Y	431	426	0			25
							29	4	474	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	67	1	4058	2	Y	68	67	0			4
							5	4	75	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 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
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									
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	16	1	171	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

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-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

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-
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

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									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	653	3	Y	15	15	0			2
							17	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 #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	38	1	408	3	Y	-0-	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	45	43	0			5
							50	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	849	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	3	Y	59	58	0			2
							65	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	59	54	0			7
							65	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1183	3	Y	67	74	0			-0-
							74	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	82	1	890	3	Y	48	44	0			4
							53	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

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-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

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									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

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									
06	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	126	1	2649	3	Y	23	22	0			6
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	181	1	1960	3	Y	31	30	0			1
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

01	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	224	1	2732	3	Y	96	95	0			17
							106	9									
02	3164	X	2658	-0-	-506	-0-	197	1	2227	3	Y	213	218	0			12
							234	9									
03	3503	X	3031	-0-	-472	-0-	246	1	2644	3	Y	128	129	0			11
							141	9									
04	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	235	1	2505	3	Y	74	70	0			15
							81	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	253	1	2740	3	Y	165	173	0			7
							182	9									
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	225	1	2434	3	Y	481	433	0			55
							529	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

01	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	108	1	1320	3	Y	95	95	0			10
							105	9									
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-
06	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

01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	271	1	6091	3	Y	436	477	0			129
							480	9									
02	6384	X	6230	-0-	-154	-0-	253	1	5589	3	Y	353	393	0			89
							388	9									
03	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	287	1	6186	3	Y	126	182	0			33
							139	9									
04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	387	1	8030	3	Y	161	161	0			33
							177	9									
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	378	1	7911	3	Y	136	138	0			31
							150	9									
*06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	364	1	7631	3	Y	152	147	0			36
							167	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

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
01	3100	N	2896	-0-	-204	1463	210	1	2553	3	Y	121	110	0			16
							133	9									
02	2800	N	7408	-0-	4608	6071	593	1	6723	3	Y	84	97	0			3
							92	9									
03	13585	X	7514	-0-	-6071	-0-	631	1	6783	3	Y	91	89	0			5
							100	9									
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	548	1	5866	3	Y	104	94	0			15
							114	9									
05	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	548	1	5932	3	Y	108	121	0			2
							119	9									
06	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	475	1	5135	3	Y	91	83	0			10
							100	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

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-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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-
06	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

01	3100	N	3138	-0-	38	38	231	1	2802	3	Y	95	91	0			15
							105	9									
02	2800	N	3626	-0-	826	864	284	1	3220	3	Y	111	119	0			7
							122	9									
03	2519	N	1655	-0-	-864	-0-	136	1	1454	3	Y	59	60	0			6
							65	9									
04	3030	X	1595	-0-	-1435	-0-	131	1	1399	3	Y	59	54	0			11
							65	9									
05	4030	X	1731	-0-	-2299	-0-	140	1	1517	3	Y	67	74	0			4
							74	9									
06	3900	X	3067	-0-	-833	-0-	254	1	2745	3	Y	62	57	0			9
							68	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	15996	X	9992	-0-	-6004	-0-	750	1	9118	3	Y	113	110	0			16
							124	9									
02	13636	X	7688	-0-	-5948	-0-	607	1	6875	3	Y	187	195	0			8
							206	9									
03	13888	X	9661	-0-	-4227	-0-	806	1	8657	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
04	9660	X	8961	-0-	-699	-0-	749	1	8008	3	Y	185	169	0			27
							204	9									
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	701	1	7584	3	Y	183	206	0			4
							201	9									
06	9660	X	8627	-0-	-1033	-0-	713	1	7717	3	Y	179	164	0			19
							197	9									

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
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	1	3897	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	363	1	3883	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
05	5084	X	3766	-0-	-1318	-0-	317	1	3428	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	4920	X	4329	-0-	-591	-0-	365	1	3942	3	Y	20	19	0			2
							22	9									

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
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									
06	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	280	1	3023	3	Y	34	31	0			5
							37	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
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									
*06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	268	1	2906	3	Y	25	23	0			2
							28	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	235	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

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									
06	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	438	1	4737	3	Y	86	79	0			11
							95	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

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									
*06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	275	1	2976	3	Y	57	53	0			5
							63	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

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-
*06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	3	Y	7	6	0			1
							8	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 #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9750	X	8486	-0-	-1264	-0-	710	1	7678	3	Y	89	82	0			10
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	650	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	8	1	519	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	2	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	744	N	132	-0-	-612	-0-	2	1	128	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	510	N	129	-0-	-381	-0-	2	1	125	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

01	217	N	169	-0-	-48	-0-	3	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	2	1	94	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	1	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	40	1	2547	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2585	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	42	1	2685	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2509	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
05	T. A.		2609	-0-	2609	5208	45	1	2515	2	Y	43	43	0			2
							2	4	47	9							
06	T. A.		2489	-0-	2489	7697	40	1	2402	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

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-
06	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

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							
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	29	1	1725	2	Y	29	28	0			2
							2	4	32	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

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									
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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 #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 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
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-
06	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	16 1	1 4	991 19	2 9	Y	17	16	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	171	2	Y	3	3	0			-0-

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
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	2872 56	2 9	Y	51	52	0			2
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	3741 73	2 9	Y	66	65	0			3
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	3865 76	2 9	Y	69	70	0			2
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	60 1	1 4	3645 69	2 9	Y	63	62	0			3
05	4278	X	3796	-0-	-482	-0-	65 3	1 4	3659 69	2 9	Y	63	63	0			3
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	50 3	1 4	3028 55	2 9	Y	50	50	0			3

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 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
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42 1	1 4	2658 52	2 9	Y	47	47	0			2
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	41 1	1 4	2552 50	2 9	Y	45	45	0			2
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	39 50	1 9	2498	2	Y	45	46	0			1
04	2820	X	2219	-0-	-601	-0-	35 1	1 4	2141 42	2 9	Y	38	37	0			2
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	53 2	1 4	3002 56	2 9	Y	51	51	0			2
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	46 3	1 4	2766 52	2 9	Y	47	46	0			3

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4800	X	3096	-0-	-1704	-0-	49	1	2990	2	Y	49	49	0			3
							3	4	54	9							

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 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
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							
06	5760	X	5043	-0-	-717	-0-	80	1	4869	2	Y	81	80	0			5
							5	4	89	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 #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		3111	-0-	3111	10113	50	1	3002	2	Y	51	50	0			3
							3	4	56	9							

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	6	1	359	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	4	1	277	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		420	-0-	420	420	7	1	405	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	T. A.		370	-0-	370	790	6	1	357	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	T. A.		369	-0-	369	1159	6	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	44	1	2796	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	42	1	2650	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	45	1	2881	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2510	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
05	T. A.		3073	-0-	3073	5672	53	1	2962	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
06	T. A.		3210	-0-	3210	8882	51	1	3099	2	Y	52	51	0			3
							3	4	57	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	58	1	3706	2	Y	66	66	0		3
							2	4	73	9						
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	55	1	3443	2	Y	61	61	0		3
							1	4	67	9						
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3749	2	Y	67	68	0		2
							1	4	74	9						
04	T. A.		3607	-0-	3607	3607	57	1	3483	2	Y	60	59	0		3
							1	4	66	9						
05	T. A.		3523	-0-	3523	7130	60	1	3396	2	Y	59	59	0		3
							2	4	65	9						
06	T. A.		3563	-0-	3563	10693	57	1	3439	2	Y	57	57	0		3
							4	4	63	9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

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						
06	T. A.		450	-0-	450	1391	7	1	436	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

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						
*06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	112	1	6802	2	Y	114	111	0		7
							8	4	125	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 #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	998	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	93	X	80	-0-	-13	-0-	1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	74	-0-	-112	-0-	1	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

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							
06	5760	X	5471	-0-	-289	-0-	87	1	5281	2	Y	88	87	0			5
							6	4	97	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

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							
06	T. A.		8496	-0-	8496	26083	136	1	8200	2	Y	137	135	0			8
							9	4	151	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 #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

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							
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

01	844	X	436	-0-	-408	-0-	7	1	421	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		107	-0-	107	107	2	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		188	-0-	188	295	3	1	182	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	T. A.		111	-0-	111	406	2	1	107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

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							
06	T. A.		8868	-0-	8868	27187	141	1	8561	2	Y	142	141	0			8
							10	4	156	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

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-
06	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

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							
06	2730	X	975	-0-	-1755	-0-	16	1	941	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	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 #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		15	-0-	15	40	15	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		996	-0-	996	2901	16	1	961	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		27612	-0-	27612	75641	440	1	26652	2	Y	445	437	0			26
							30	4	490	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		108	-0-	108	122	2	1	104	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		4897	-0-	4897	10369	78	1	4727	2	Y	79	77	0			5
							5	4	87	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 #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	T. A.		24122	-0-	24122	76314	385	1	23285	2	Y	387	384	0		22
							26	4	426	9						

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	X	887	-0-	-12	-0-	13	1	857	2	Y	15	15	0		1
							17	9								
02	1120	X	925	-0-	-195	-0-	14	1	893	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
03	1240	X	848	-0-	-392	-0-	13	1	820	2	Y	14	15	0		-0-
							15	9								
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	792	2	Y	15	14	0		1
							17	9								
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	Y	14	14	0		1
							1	4	15	9						
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	12	12	0		1
							1	4	13	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	101	1	6464	2	Y	116	116	0		5
							3	4	128	9						
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5832	2	Y	103	103	0		5
							2	4	113	9						
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	98	1	6238	2	Y	111	113	0		3
							1	4	122	9						
04	6600	X	6201	-0-	-399	-0-	98	1	5987	2	Y	104	102	0		5
							2	4	114	9						
05	6820	X	6230	-0-	-590	-0-	107	1	6006	2	Y	103	103	0		5
							4	4	113	9						
06	6480	X	6195	-0-	-285	-0-	99	1	5980	2	Y	99	98	0		6
							7	4	109	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	356	1	22793	2	Y	406	407	0			18
							11	4	447	9							
02	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	333	1	20769	2	Y	367	368	0			17
							6	4	404	9							
03	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	350	1	22358	2	Y	401	406	0			12
							4	4	441	9							
04	T. A.		21268	-0-	21268	21268	336	1	20532	2	Y	357	351	0			18
							7	4	393	9							
05	T. A.		20882	-0-	20882	42150	359	1	20131	2	Y	344	347	0			15
							14	4	378	9							
06	T. A.		20321	-0-	20321	62471	324	1	19615	2	Y	327	323	0			19
							22	4	360	9							

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
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							
06	T. A.		24598	-0-	24598	74388	392	1	23744	2	Y	396	391	0			23
							26	4	436	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
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							
*06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	302	1	18285	2	Y	305	301	0			18
							20	4	336	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
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							
06	T. A.		17650	-0-	17650	54299	282	1	17037	2	Y	284	281	0			16
							19	4	312	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 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
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							
06	T. A.		3840	-0-	3840	10964	61	1	3706	2	Y	63	61	0			4
							4	4	69	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		147	-0-	147	380	2	1	143	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 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
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							
*06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1080	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	162	1	9816	2	Y	163	161	0			9
							11	4	179	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 #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 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
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							
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	32	1	1953	2	Y	32	32	0			2
							2	4	35	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

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							
*06	53901	X	53901	-0-	-0-	-0-	860	1	52029	2	Y	867	857	0			50
							58	4	954	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	114	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	1190	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	1	1	59	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	499 116	1 9	3016	2	Y	105	94	1			140
02	3836	X	3414	-0-	-422	-0-	478 74	1 9	2862	2	Y	67	100	1			107
03	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	540 91	1 9	3110	2	Y	83	102	1			88
04	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	533 86	1 9	3017	2	Y	78	94	1			72
05	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	535 64	1 9	2985	2	Y	58					130
06	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	525 85	1 9	2910	2	Y	77	98	1			109

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
01	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	365 111	1 9	2204	2	Y	101	89	1			133
02	2492	X	2320	-0-	-172	-0-	322 65	1 9	1933	2	Y	59	95	1			97
03	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	379 83	1 9	2183	2	Y	75	92	1			80
04	T. A.		2523	-0-	2523	2523	367 76	1 9	2080	2	Y	69	85	1			64
05	T. A.		2410	-0-	2410	4933	358 56	1 9	1996	2	Y	51					115
06	T. A.		2390	-0-	2390	7323	354 74	1 9	1962	2	Y	67	86	1			96

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
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-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	93	1	1947	3	Y	31	32	0			6
							34	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	31	28	0			3
							34	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
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									
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	501	3	Y	12	12	0			1
							13	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12902 - 12932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 12292 - 12448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12470 - 12732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

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									
*06	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	380	1	7961	3	Y	6	5	0			2
							7	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

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									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	81	94	0			24
							89	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

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									
06	21330	X	16802	-0-	-4528	-0-	762	1	15973	3	Y	61	123	0			32
							67	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	300	1	6280	3	Y	-0-	31	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

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									
06	6600	X	3712	-0-	-2888	-0-	167	1	3503	3	Y	38	40	0			10
							42	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	389	1	8162	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

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									
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	2	7	0			5
							2	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

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-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
						377	3									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	420	1	1041	2	N	25					121
							28	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2		Y	4	4	1			1
							1	4	4	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	114	1	2997	2		Y	34	34	1			6
							5	4	37	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
*06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	251	1	6578	2		Y	74	75	1			12
							10	4	81	9								

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

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						
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	11	11	1		2
							1	4	12	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

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							
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	88	1	2310	2	Y	27	27	1			4
							4	4	30	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

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-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

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-
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

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							
06	1290	X	886	-0-	-404	-0-	32	1	842	2	Y	10	10	1			2
							1	4	11	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

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							
06	8730	X	7270	-0-	-1460	-0-	263	1	6909	2	Y	79	79	1			13
							11	4	87	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

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-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
*06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	132	1	3453	2	Y	40	40	1			7
						5	4	44	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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						
*06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	454	1	11906	2	Y	137	137	1		23
							19	4	151	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

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-
06	870	N	579	-0-	-291	-0-	579	2			Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

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
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	1	4	Y	10	8	1		7
							11	9								

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

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						
*06	147826	X	147826	-0-	-0-	-0-	5357	1	140474	2	Y	1611	1606	1		266
							223	4	1772	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
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-
06	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2548	2	2	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

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							
*06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	268	1	7020	2	Y	80	80	1			13
							11	4	88	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

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							
06	9030	X	8513	-0-	-517	-0-	309	1	8090	2	Y	92	93	1			15
							13	4	101	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

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							
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	6240	X	4725	-0-	-1515	-0-	4647	2	4	4	Y	67	75	1			47
							74	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	2490	N	1999	-0-	-491	-0-	72	1	1899	2	Y	23	22	1			4
							3	4	25	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		455	-0-	455	455	455	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

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-
06	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

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-
06	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

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							
*06	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	1095	1	28715	2	Y	329	323	1			54
							46	4	362	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

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							
06	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	183	1	4811	2	Y	55	55	1			9
							8	4	61	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
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-
06	5580	X	2229	-0-	-3351	-0-	2227	2	2	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

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									
06	5940	X	3448	-0-	-2492	-0-	3391	2	3	4	Y	49	65	1			34
							54	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

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
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	575	2	10	9	Y	9	8	1			6

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

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							
06	660	N	320	-0-	-340	-0-	12	1	304	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

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							
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	Y	13	13	1			2
							2	4	14	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

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							
06	3420	X	3172	-0-	-248	-0-	115	1	3013	2	Y	35	34	1			6
							5	4	39	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

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-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	38	-0-	-242	-0-	1 1	1 9	36	2	Y	1	1	1			-0-
03	93	X	71	-0-	-22	-0-	2 1	1 9	68	2	Y	1	1	1			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	49	2	Y	1	1	1			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	442 7	2 9	Y	6	5	1			1
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	232	2	Y	2	3	1			-0-

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
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-
06	8940	X	6210	-0-	-2730	-0-	6205	2	5	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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							
06	7380	X	6916	-0-	-464	-0-	251	1	6572	2	Y	75	76	1			12
							10	4	83	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 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
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							
06	21630	X	3741	-0-	-17889	-0-	136	1	3554	2	Y	41	45	1			7
							6	4	45	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	632	1	16583	2	Y	190	192	1			31
							26	4	209	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		39	-0-	39	74	39	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	8040	X	6810	-0-	-1230	-0-	247	1	6472	2	Y	74	75	1			12
							10	4	81	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	4	Y	23	21	1			16
							25	9									

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
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							
*06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	580	1	15207	2	Y	175	174	1			29
							24	4	193	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19260	X	14637	-0-	-4623	-0-	14399	2	11	4	Y	206	196	1			145
							227	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

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
06	T. A.		1277	-0-	1277	1427	1256	2	1	4	Y	18	6	1			13
							20	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

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							
06	23400	X	15045	-0-	-8355	-0-	545	1	14297	2	Y	164	168	1			27
							23	4	180	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

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							
06	T. A.		867	-0-	867	2362	31	1	824	2	Y	10	9	1			2
							1	4	11	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

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									
06	4710 X	4536	-0-	-174	-0-	4462	2	4	4	Y	64	61	1			45
						70	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

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									
06	5910 X	5370	-0-	-540	-0-	5283	2	4	4	Y	75	71	1			53
						83	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 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
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-
*06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3839	2	3	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2280	N	2006	-0-	-274	-0-	1973	2	2	4	Y	28	27	1			20
							31	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3150	X	2326	-0-	-824	-0-	2288	2	2	4	Y	33	41	1			23
							36	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
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
06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					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
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									
*06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	267	1	2408	2	N	70					194
							77	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
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									
06	T. A.		140	-0-	140	535	18	1	57	2	Y	59					90
							65	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	118	2	Y	20					30
							22	9									
04	T. A.		76	-0-	76	228	9	1	52	2	Y	14					44
							15	9									
05	T. A.		72	-0-	72	300	10	1	39	2	Y	21	49	0			16
							23	9									
06	T. A.		93	-0-	93	393	14	1	45	2	Y	31					47
							34	9									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	75	1	47	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	104	1	7491	2	N	240	355	0			114
							264	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	80	1	5316	2	N	153	181	0			86
							168	9									
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	162	1	11218	2	N	324	181	0			229
							356	9									
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	159	1	10527	2	N	324	354	0			199
							356	9									
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	172	1	10787	2	N	308	342	0			165
							339	9									
*06	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	157	1	9329	2	N	471	344	0			292
							518	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	308	-0-	-653	-0-	82	1	223	2	N	3					122
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	N	6					128
							7	9									
03	992	N	386	-0-	-606	-0-	106	1	266	2	N	13					141
							14	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	137	1	234	2	N	4					145
							4	9									
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	22	1	22	2	N	3	129	0			19
							3	9									
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	174	1	322	2	N	-0-					19

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

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									
*06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	29	1	2775	2	Y	23					99
							25	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

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
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	2	0			-0-

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

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
06	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

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									
06	2610	X	424	-0-	-2186	-0-	85	1	269	2	Y	64	178	0			27
							70	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

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-
06	30	N	19	-0-	-11	-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

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									
06	900	N	631	-0-	-269	-0-	183	1	390	2	Y	53	173	0			23
							58	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

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
06	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

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									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	37	1	118	2	Y	8					187
							9	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

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									
06	1590	X	997	-0-	-593	-0-	93	1	837	2	N	61					89
							67	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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									
06	1140	X	860	-0-	-280	-0-	8	1	786	2	N	60	183	0			30
							66	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	40	1	127	2	N	-0-					115

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	11730	X	10982	-0-	-748	-0-	150 433	1 9	10399	2	N	394	356	0			182

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

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
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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							
06	7140	X	4518	-0-	-2622	-0-	107	1	4327	2	Y	72	72	0			1
							5	4	79	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

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							
06	11250	X	7966	-0-	-3284	-0-	188	1	7630	2	Y	127	126	0			2
							8	4	140	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

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							
06	5190	X	3296	-0-	-1894	-0-	78	1	3157	2	Y	53	52	0			1
							3	4	58	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
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-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

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							
06	11160	X	4850	-0-	-6310	-0-	115	1	4645	2	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

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							
*06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	168	1	6827	2	Y	114	113	0			2
							7	4	125	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

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									
*06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	68	1	298	2	N	-0-					114
							2950	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. (I) GAS 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	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									
*06	6150	X	4279	-0-	-1871	-0-	87	1	384	2	Y	-0-					106
							3808	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. (I) GAS 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	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							
*06	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	39	1	171	2	N	-0-					72
							1698	3									

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. (I) GAS 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	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							
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	Y	-0-					56
							3538	3									

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
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									
*06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	216	2	N	-0-					34
							2137	3									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	6870	X	5379	-0-	-1491	-0-	110	1	483	2	N	-0-					110
							4786	3									

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
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									
06	20880	X	17216	-0-	-3664	-0-	882	1	16223	3	N	101					226
							111	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
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									
*06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	445	1	8181	3	N	243	190	1			145
							267	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
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									
06	16650	X	14759	-0-	-1891	-0-	760	1	13965	3	Y	31	41	1			10
							34	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	35880	X	34977	-0-	-903	-0-	1787	1	32851	3	Y	308	417	1			100
							339	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	31800	X	28486	-0-	-3314	-0-	1453	1	26704	3	Y	299	410	1			97
							329	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
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									
06	5040	X	3432	-0-	-1608	-0-	176	1	3234	3	Y	20	25	1			6
							22	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
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
06	840	X	169	-0-	-671	-0-	9	1	160	3	N	-0-					94

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	34	1	620	3	Y	18	19	1			6
							20	9									

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

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									
06	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	222	1	4087	3	N	5					75
							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

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-
*06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

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
*06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	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

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

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
06	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

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
*06	3000	N	10083	-0-	7083	7083	10083	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	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
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
06	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

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
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	64	1	351	3	N	1	1	1			9
							1	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

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							
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	N	24					174
							2961	3	26	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

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							
*06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	608	1	324	2	N	22					155
							3302	3	24	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	X	232	-0-	-188	-0-	33	1	18	2	N	-0-					139
							181	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

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							
06	3840	X	2743	-0-	-1097	-0-	59	1	239	2	N	4					133
							2441	3	4	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

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							
*06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	920	1	489	2	N	14	191	1			66
							4990	3	15	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
06	720	X	390	-0-	-330	-0-	56	1	30	2	N	-0-					181
							304	3									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	451	1	240	2	N	12					86
							2449	3	13	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
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	6542	-0-	-3595	-0-	966	1	87	2	N	107					271
							5371	3	118	9							
*06	9810	X	7180	-0-	-2630	-0-	1028	1	546	2	N	26	186	1			111
							5577	3	29	9							

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
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
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	985	3	N	2					72
							2	9									

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	525	1	2892	3	N	14	96	1			13
							15	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
*06	840	N	743	-0-	-97	-0-	726	2	17	9	N	15					87

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
06	840	N	294	-0-	-546	-0-	43	1	233	3	Y	16	33	1			14
							18	9									

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
*06	82	X	39	-0-	-43	-0-	6	1	33	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
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
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					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
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
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	166	1	915	3	Y	135	143	1			99
							149	9									

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

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
*06	920	X	920	-0-	-0-	-0-	138	1	757	3	Y	23	4	1			94
							25	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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
*06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	763	1	4203	3	N	70	150	1			31
							77	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

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
06	1020	X	595	-0-	-425	-0-	73	1	400	3	N	111	186	1			35
							122	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	254	1	1399	3	N	60	175	1		73
							66	9								

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	148	1	812	3	N	90	183	1		104
							99	9								

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
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
06	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	293	1	1617	3	N	69	3	1		161
							76	9								

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	9750	X	5419	-0-	-4331	-0-	832	1	4585	3	N	2	4	1		5
							2	9								

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	660	1	3634	3	N	363	352	1		191
							399	9								

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	24	1		28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	362	1	1994	3	N	50	1	1			82
							55	9									

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
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-
*06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	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
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
06	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	363	1	2000	3	N	31	1	1			79
							34	9									

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
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
06	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	258	1	1424	3	N	25	3	1			122
							28	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	559	1	3081	3	N	22	1	1			194
							24	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	171	1	944	3	N	-0-					128

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	X	281	-0-	-1039	-0-	41	1	225	3	N	14					72
							15	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3810	X	3592	-0-	-218	-0-	514	1	2833	3	N	223	187	1			69
							245	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	373	1	2057	3	N	198	277	1			59
							218	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		25	-0-	25	3457	3	1	16	3	N	5	75	1			8
							6	9									

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
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
06	6420	X	6015	-0-	-405	-0-	917	1	5052	3	N	42					66
							46	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	39	1	218	3	N	-0-					6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	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

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
06	720	N	14	-0-	-706	-0-	2	1	12	3	N	-0-	2	1			-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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
*06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	590	1	3250	3	N	124	3	1			249
							136	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

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
06	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

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
06	5940	X	5006	-0-	-934	-0-	746	1	4108	3	N	138	178	1			46
							152	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	9	1	49	3	N	-0-					47

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	505	1	2784	3	N	35	4	1			194
							39	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

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
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	1297	1	7143	3	N	74	171	1			63
							81	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

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	2682	-0-	-798	-0-	2612	3	70	9	N	64	260	1			88
05	3782	X	2800	-0-	-982	-0-	2693	3	107	9	N	97	2	1			183
06	3660	X	2720	-0-	-940	-0-	401	1	2207	3	N	102	173	1			112
							112	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	610	1	3359	3	N	37	21	1			81
							41	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1190	1	6557	3	N	121	6	1			217
							133	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	699	1	3847	3	N	50	35	1			149
							55	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3570	X	2251	-0-	-1319	-0-	344	1	1897	3	N	9	1	1			55
							10	9									

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
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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	N	16	1	1			73
							18	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	75	1	412	3	N	4	7	1			75
							4	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	X	840	-0-	-240	-0-	127	1	699	3	N	13	4	1			72
							14	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	N	955	-0-	-965	-0-	147	1	808	3	N	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	301	1	1661	3	N	3	4	1			78
							3	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
06	840	X	771	-0-	-69	-0-	119	1	652	3	N	-0-					11

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

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
06	4320	X	516	-0-	-3804	-0-	69	1	382	3	N	59	5	1			172
							65	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

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
06	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	377	1	2080	3	N	37	138	1			59
							41	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

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
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	206	1	1132	3	N	2					70
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			1
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

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
*06	3000	N	565	-0-	-2435	791	86	1	470	3	N	8	3	1			88
							9	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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
06	810	N	440	-0-	-370	-0-	67	1	367	3	N	5	10	1			48
							6	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

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
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	365	1	2008	3	N	10	4	1			21
							11	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

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
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	253	1	1391	3	N	21	11	1			42
							23	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	842	3	N	26	4	1			105
							29	9									

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
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
06	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	537	1	2960	3	N	35	51	1			106
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
*06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1114	1	6138	3	N	36	6	1			134
							40	9									

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1133	-0-	-789	-0-	39	1	1094	3	N	-0-					-0-
*06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) //CONT.// 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	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

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-
06	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

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-
06	870	#	-0-	-0-	-870	-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

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-
06	2520	#	2135	-0-	-385	-0-	2135	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

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-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6180	X	3971	-0-	-2209	-0-	324	1	3580	2	Y	61					80
							67	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27373	-0-	-5425	-0-	1965	1	25063	3	N	314	343	1			195
							345	9									
*06	29730	X	27898	-0-	-1832	-0-	1901	1	25654	3	N	312	347	1			160
							343	9									

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	699	1	18608	3	N	376	386	1			119
							414	9									
*06	19890	X	16689	-0-	-3201	-0-	677	1	15623	3	N	354	376	1			97
							389	9									

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
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
06	1500	X	1068	-0-	-432	-0-	1047	2	21	9	N	19					109

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
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-
06	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

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
06	10620	#	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					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

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
06	10980	#	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	5910	#	4578	-0-	-1332	-0-	377	1	4157	2	Y	40					76
							44	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

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	9773	9773	-0-	-0-	-0-	553 233	1 9	8987	2	N	212	76	1			136
02	10100	10100	-0-	-0-	-0-	519 210	1 9	9371	2	N	191	194	1			133
03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	586 239	1 9	9667	2	N	217	188	1			162
04	9660 #	9060	-0-	-600	-0-	753 34	1 9	8273	2	N	31	173	1			20
05	11191 #	9062	-0-	-2129	-0-	919 22	1 9	8121	2	N	20	40	1			-0-
06	10830 #	7977	-0-	-2853	-0-	885 21	1 9	7071	2	N	19	18	1			1

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
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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	18240		NO RPT	-0-	-18240	22740					N	NO RPT					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
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
06	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
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									
*06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	682	1	2370	2	Y	13					77
							14	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

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-
06	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

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
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

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
06	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

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
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	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
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
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	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
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
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	63	1	497	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	25	1	197	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
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
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	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
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
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	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
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
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	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

01	3000	N	1938	-0-	-1062	10108	218	1	1650	2	Y	64	69	1			22
							70	9									
02	2800	N	1396	-0-	-1404	8704	193	1	1195	2	Y	7	10	1			19
							8	9									
03	3100	N	1590	-0-	-1510	7194	216	1	1365	2	Y	8	9	1			18
							9	9									
04	3000	N	1488	-0-	-1512	5682	204	1	1276	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
05	3100	N	1493	-0-	-1607	4075	211	1	1273	2	Y	8	8	1			16
							9	9									
*06	3000	N	1304	-0-	-1696	2379	194	1	1102	2	Y	7	8	1			15
							8	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

01	3000	N	881	-0-	-2119	2575	84	1	631	2	Y	151	158	1			57
							166	9									
02	2800	N	657	-0-	-2143	432	81	1	502	2	Y	67	38	1			86
							74	9									
03	1166	N	734	-0-	-432	-0-	89	1	566	2	Y	72	47	1			111
							79	9									
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	86	1	538	2	Y	67	54	1			124
							74	9									
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	90	1	543	2	Y	72	58	1			138
							79	9									
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	87	1	491	2	Y	66	62	1			142
							73	9									

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

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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3363	2	74	9	N	67					362

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 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
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
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	2	44	9	N	40					179

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 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
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
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	465	2	26	9	N	24					72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	158	1	1907	2	Y	-0-					38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	N	14					106
							15	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
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									
06	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	735	1	8870	2	N	140	192	1			45
							154	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
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
*06	15	X	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					40

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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									
06	2190	X	2170	-0-	-20	-0-	166	1	2004	2	N	-0-					150

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
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
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	27	1	320	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
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
*06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	135	1	1623	2	N	41					160
							45	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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									
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	202	1	2442	2	N	-0-					59

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
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
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	346	1	4175	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
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									
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	257	1	1646	2	N	32					135
							35	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

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									
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	257	1	1643	2	N	19					154
							21	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

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									
*06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	4					279
							4	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
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	44 19	1 9	623	2	N	17					198
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	631	2	N	15					213
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53 33	1 9	665	2	N	30	194	1			49
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	592	2	N	25					74
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	724	2	N	22					96
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56 14	1 9	670	2	N	13					109

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

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
06	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

01	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	159 55	1 9	1311	2	N	50					256
02	1456	N	1328	-0-	-128	-0-	155 37	1 9	1136	2	N	34	194	1			96
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	174 45	1 9	1294	2	N	41					137
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	172	1	1208	2	N	-0-					137
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	177 32	1 9	1137	2	N	29					166
06	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	151 24	1 9	966	2	N	22					188

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

01	93	X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					207
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	1 19	1 9	4	2	N	17					224
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
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47 45	1 9	386	2	N	41					203
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	31 8	1 9	224	2	N	7					210
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	407	2	N	3					213
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	2	N	-0-					213
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37 42	1 9	241	2	N	38	193	1			58
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	39	1	253	2	N	-0-					58

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
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
06	870	X	745	-0-	-125	-0-	101	1	644	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
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									
*06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	501	1	6048	2	N	118					149
							130	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
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									
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	168	1	2032	2	N	15					118
							17	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
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
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	45	1	289	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
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									
*06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	149	1	507	2	N	-0-					164

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
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									
06	780	X	628	-0-	-152	-0-	85	1	543	2	N	-0-					90

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
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									
06	2220	X	1949	-0-	-271	-0-	263	1	1683	2	N	3					105
							3	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
*06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1230	X	1111	-0-	-119	-0-	82	1	992	2	N	34					168
							37	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1380	X	1160	-0-	-220	-0-	85	1	1029	2	N	42	179	1			104
							46	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	690	X	395	-0-	-295	-0-	53	1	342	2	N	-0-					78

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9360	X	7046	-0-	-2314	-0-	527	1	6356	2	N	148	193	1			108
							163	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
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
06	9270	X	6985	-0-	-2285	-0-	527 97	1 9	6361	2	N	88					255

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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-
06	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-
06	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
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
06	360	X	333	-0-	-27	-0-	189 13	1 9	131	2	N	12	3	8			97

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	9889	#	5143	-0-	-4746	-0-	166	1	4584	2	N	357	369	1			207
							393	9									
02	10681		10681	-0-	-0-	-0-	427	1	9629	2	N	568	555	1			220
							625	9									
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	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13093	2	1051	9	N	955	910	1			145
*06	13642		13642	-0-	-0-	-0-	12723	2	919	9	N	835	895	1			85

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (4700) //CONT.// 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2				Y	-0-					-0-
*02	0	W	2739	-0-	2739	6668	2	193	9		Y	175					175
03	0	W	4024	-0-	4024	10692	2	113	9		Y	103	109	1			169
*04	6000		3938	-0-	-2062	8630	2	26	9		Y	24	138	1			55
*05	7750		4568	-0-	-3182	5448	2	74	9		Y	67	97	1			25
*06	7500		4069	-0-	-3431	2017	2	72	9		Y	65					90

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*06	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	75	1	38907	2	Y	387	452	1			29
							426	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	29610	X	20936	-0-	-8674	-0-	120	1	20290	2	N	478	370	1			216
							526	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
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
06	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
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									
06	171510	X	147042	-0-	-24468	-0-	611	1	142075	2	Y	3960	3972	1			299
							4356	9									

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
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									
06	20400	X	14635	-0-	-5765	-0-	961	1	13528	2	N	133	188	1			238
							146	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	145	-0-	-196	-0-	55 3	1 9	87	2	Y	3	3	1			-0-
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	602 127	1 9	3778	2	N	115					258
02	4116	X	3170	-0-	-946	-0-	502 55	1 9	2613	2	N	50	190	1	1	8	117
03	4557	X	3713	-0-	-844	-0-	529 92	1 9	3092	2	N	84					201
04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	614 64	1 9	3310	2	N	58	1	8			258
05	4495	X	2478	-0-	-2017	-0-	455 53	1 9	1970	2	N	48					306
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	694 59	1 9	3997	2	N	54	184	1			176

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/15

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	314 66	1 9	1171	3	N	60					162
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	493 51	1 9	1208	3	N	46					208
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	263 67	1 9	1054	3	N	61	172	1			97
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	134 15	1 9	1143	3	N	14	1	8			110
05	1953	N	918	-0-	-1035	-0-	97 24	1 9	797	3	N	22					132
06	1350	N	453	-0-	-897	-0-	39 1	1 9	413	3	N	1					133

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
06	6900	X	5252	-0-	-1648	-0-	452	1	4743	3	N	52	187	1			115
							57	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

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-
06	14B DENY	-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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1643	#	246	-0-	-1397	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
*02	400	N	1372	-0-	972	972	714	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		1377	-0-	1377	2349	228	1	1145	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	PRTL PLG		990	-0-	990	3339	217	1	772	3	Y	1					2
							1	9									
05	PRTL PLG		668	-0-	668	4007	78	1	589	3	Y	1					3
							1	9									
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4007					Y	NO RPT					3

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
06	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
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
06	4650	X	914	-0-	-3736	-0-	188	1	709	2	N	15					207
							17	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 10921 - 13817

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2511	N	1392	-0-	-1119	-0-	391 88	1 9	913	2	N	80	191	1	1	8	92
02	2128	N	2015	-0-	-113	-0-	389 139	1 9	1487	2	N	126	1	8			217
03	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	414 99	1 9	1749	2	N	90	189	1	1	8	117
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	402 100	1 9	1680	2	N	91					208
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	416 85	1 9	1689	2	N	77	189	1			96
06	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	402 103	1 9	1639	2	N	94	2	8			188

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10956 - 10966

01	10478	X	8670	-0-	-1808	-0-	376 563	1 9	7731	2	N	512	369	1	1	7	239
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	336 527	1 9	6593	2	N	479	385	1	2	8	331
03	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	379 461	1 9	6808	2	N	419	561	1	1	8	188
04	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	369 435	1 9	6427	2	N	395	373	1	1	8	209
05	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	374 442	1 9	6327	2	N	402	362	1			249
06	7950	X	6685	-0-	-1265	-0-	356 464	1 9	5865	2	N	422	548	1	1	8	122

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF. 11670 - 12553

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-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

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									
*06	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1604	1	2639	2	Y	156	148	1			119
							172	9									

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

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
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	175	1	420	2	Y	26	15	1			40
							29	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

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									
06	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	127	1	1461	2	Y	98	86	1	4	8	130
							108	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

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									
06	22380	X	19713	-0-	-2667	-0-	1451	1	17812	2	Y	409	385	1	2	8	93
							450	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	-0-	-43	-0-	15	1	32	2	Y	3	147	1			108
							3	9									
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	10	1	25	2	Y	1	54	1			55
							1	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

*07	8990	X	5693	-0-	-3297	-0-	723	1	4399	2	Y	519	816	1	6	8	350
							571	9									
*08	DLQ G-10		5018	-0-	5018	5018	693	1	3757	2	Y	516	638	1	5	8	223
							568	9									
*09	DLQ G-10		5348	-0-	5348	10366	719	1	4033	2	Y	542	462	1	5	8	298
							596	9									
*10	DLQ G-10		4333	-0-	4333	14699	489	1	3151	2	Y	630	644	1	4	8	280
							693	9									
*11	DLQ G-10		5258	-0-	5258	19957	420	1	4406	2	Y	393	427	1	6	8	240
							432	9									
*12	25526	X	5569	-0-	-19957	-0-	413	1	4653	2	Y	457	503	1	8	8	186
							503	9									
*01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	531	1	3890	2	Y	561	404	1	1	8	342
							617	9									
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	310	1	2515	2	Y	390	601	1	7	8	124
							429	9									
*03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	465	1	3489	2	Y	454	423	1	5	8	150
							499	9									
*04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	480	1	3528	2	Y	399	432	1	3	8	114
							439	9									
*05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	495	1	3729	2	Y	374	385	1			103
							411	9									
*06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	596	1	3278	2	Y	218	260	1	2	8	59
							240	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

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									
06	17760	X	7327	-0-	-10433	-0-	1041	1	6022	2	Y	240	224	1	1	8	40
							264	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	94	1	5390	2	N	153	190	1	1	8	209
							168	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
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									
*06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	210	1	5499	2	Y	19	29	1			4
							21	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	424	1	3946	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	571	1	6540	2	Y	154	93	1	10	8	183
							169	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	278	1	1048	2	Y	11					87
							12	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

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-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

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
06	1470	X	949	-0-	-521	-0-	586	1	339	2	N	22	6	8			333
							24	9									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

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									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	120	1	856	2	N	39					153
							43	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	29	1	1	8	-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	462	1	4300	2	Y	145	185	1	1	8	140
							160	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	N	664	-0-	-116	-0-	156	1	374	2	Y	122	116	1	2	8	238
							134	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	242	1	910	2	Y	10					256
							11	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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									
06	2100	X	1933	-0-		-167	-0-	374	1	1523	2	N	33	177	1			158
								36	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*07	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	296	1	1803	2	Y	19	19	1			13
								21	9									
*08	DLQ G-10		1969	-0-		1969	1969	303	1	1643	2	Y	21	25	1			9
								23	9									
*09	DLQ G-10		1441	-0-		1441	3410	208	1	1168	2	Y	59	34	1	2	8	32
								65	9									
*10	DLQ G-10		4125	-0-		4125	7535	517	1	3334	2	Y	249	169	1	1	8	111
								274	9									
*11	DLQ G-10		1637	-0-		1637	9172	142	1	1491	2	Y	4	112	1	2	8	1
								4	9									
*12	10338	X	1166	-0-		-9172	-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	749	-0-		-2779	-0-	82	1	666	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*03	24331	X	24331	-0-		-0-	-0-	372	1	23396	2	Y	512	341	1			171
								563	9									
*04	53564	X	53564	-0-		-0-	-0-	360	1	52115	2	Y	990	874	1	3	8	284
								1089	9									
*05	41266	X	41266	-0-		-0-	-0-	372	1	40145	2	Y	681	778	1			187
								749	9									
*06	34160	X	34160	-0-		-0-	-0-	360	1	32845	2	Y	868	814	1	8	8	233
								955	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

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
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									
*06	13601	X	13601	-0-		-0-	-0-	115	1	12912	2	N	522	562	1			222
								574	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	5880	X	3688	-0-	-2192	-0-	244	1	2995	2	Y	408	523	1	3	8	92
							449	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
*07	1519	X	540	-0-	-979	-0-	69	1	421	2	Y	45	76	1			31
							50	9									
*08	DLQ G-10		618	-0-	618	618	86	1	466	2	Y	60	65	1			26
							66	9									
*09	DLQ G-10		925	-0-	925	1543	125	1	703	2	Y	88	65	1			49
							97	9									
*10	DLQ G-10		718	-0-	718	2261	82	1	528	2	Y	98	103	1			44
							108	9									
*11	DLQ G-10		5651	-0-	5651	7912	452	1	4736	2	Y	421	204	1	1	8	260
							463	9									
*12	15735	X	7823	-0-	-7912	-0-	580	1	6536	2	Y	643	634	1	4	8	265
							707	9									
*01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	444	1	3250	2	Y	164	329	1			100
							180	9									
*02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	590	1	4785	2	Y	352	336	1	3	8	113
							387	9									
*03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	623	1	4670	2	Y	424	393	1	3	8	141
							466	9									
*04	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	573	1	4216	2	Y	334	377	1	2	8	96
							367	9									
*05	5735	X	5407	-0-	-328	-0-	593	1	4470	2	Y	313	323	1			86
							344	9									
*06	5550	X	3163	-0-	-2387	-0-	457	1	2519	2	Y	170	209	1	1	8	46
							187	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
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									
*06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	249	1	13010	2	Y	1166	1068	1	1	8	194
							1283	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
01	314619	X	201543	-0-	-113076	-0-	550	1	195512	2	N	4983	4767	1	7	7	391
							5481	9									
*02	284172	X	267806	-0-	-16366	-0-	784	1	260232	2	N	6173	6368	1	4	8	192
							6790	9									
03	316467	X	316467	-0-	-0-	-0-	868	1	307708	2	N	7174	6984	1	1	8	381
							7891	9									
04	301936	X	301936	-0-	-0-	-0-	830	1	293741	2	N	6695	6542	1	2	8	532
							7365	9									
05	311724	X	311724	-0-	-0-	-0-	868	1	303346	2	N	6827	6860	1			499
							7510	9									
06	304470	X	283425	-0-	-21045	-0-	840	1	276269	2	N	5742	5936	1	3	8	302
							6316	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	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

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
06	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

01	10044	X	7781	-0-	-2263	-0-	1539	1	4815	3	Y	1297	1088	1			463
							1427	9									
02	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	1469	1	4440	3	Y	1246	1482	1			227
							1371	9									
03	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	1671	1	4824	3	Y	1283	1085	1			425
							1411	9									
04	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	1697	1	4985	3	Y	1302	1459	1			268
							1432	9									
05	8525	X	8325	-0-	-200	-0-	1797	1	4991	3	Y	1397	1276	1	2	8	387
							1537	9									
*06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1739	1	4873	3	Y	1452	1439	1			400
							1597	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
06	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

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
06	5010	#	1458	-0-	-3552	-0-	185	1	1273	2	Y	-0-	177	1			24

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	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
06	1500	N	623	-0-	-877	-0-	73 48	1 9	502	2	N	44	3	1			44

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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100		-0-	-0-	-3100	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	2100	#	NO RPT	-0-	-2100 B	-15740					Y	NO RPT					-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
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-
06		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
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	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
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
06	1020	#	744	-0-	-276	-0-	732	2	12	9	N	11	11	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	68	1	142	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	79	1	166	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

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-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

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-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	85	1	178	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

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-
06	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	1101	1	2309	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
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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
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									
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	213	173	1			91
							234	9									

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

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-
06	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
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									
06	1680	X	1667	-0-	-13	-0-	1309	1	269	2	Y	81	49	1			74
							89	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

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-
06	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

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									
06	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	575	1	619	2	Y	19	17	1			10
							21	9									

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

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									
06	1950	X	939	-0-	-1011	-0-	361	1	525	2	Y	48	46	1			14
							53	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

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									
*06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	278	1	654	2	Y	130	125	1			66
							143	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	900	X	582	-0-	-318	-0-	506	1	76	9	Y	69	49	1			88

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	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
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									
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	270	2	Y	7	4	1			7
							8	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
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									
06	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	826	1	900	2	Y	386	379	1			119
							425	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	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
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
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	309	1	21	2	N	8					81
							9	9									

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

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-
06	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

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									
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	372	1	16	2	Y	103	97	1			30
							113	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

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-
06	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

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
06	9180	#	7773	-0-	-1407	-0-	7738	2	35	9	N	32					349

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
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
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					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
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									
06	600	X	159	-0-	-441	-0-	21	1	137	2	N	1					130
							1	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
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									
06	540	X	357	-0-	-183	-0-	47	1	299	2	N	10					25
							11	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					281

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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									
06	2520	X	990	-0-	-1530	-0-	122	1	867	2	N	1					13
							1	9									

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

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									
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1					5
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

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									
06	1350	X	947	-0-	-403	-0-	117	1	829	2	N	1					12
							1	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

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
06	19380 X	16852	-0-	-2528	-0-	16775	3	77	9	N	70					648

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

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
06	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

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
06	120 X	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					178

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3362	3	29	9	Y	26	153	1			123

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

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
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1059	3	25	9	Y	23					264

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

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
06	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	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

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
06	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					379

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

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
06	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					428

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	110 30	1 9	868	2	Y	27	25	1			50
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99 28	1 9	841	2	Y	25	37	1			38
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	110 33	1 9	743	2	Y	30	28	1			40
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	111 34	1 9	790	2	Y	31	28	1			43
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	114 33	1 9	798	2	Y	30	16	1			57
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	125 37	1 9	837	2	Y	34	42	1			49

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	328 188	1 9	2592	2	Y	171	160	1			102
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	328 180	1 9	2791	2	Y	164	247	1			19
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	413 202	1 9	2789	2	Y	184	172	1			31
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	399 179	1 9	2839	2	Y	163	169	1			25
05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	418 163	1 9	2932	2	Y	148	79	1			94
06	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	386 156	1 9	2589	2	Y	142	176	1			60

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
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
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3875	2	Y	191	179	1			105
							210	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	404	1	3444	2	Y	160	241	1			24
							176	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	388	1	2623	2	Y	178	167	1			35
							196	9									
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	373	1	2657	2	Y	185	163	1			57
							204	9									
05	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	380	1	2670	2	Y	157	84	1			130
							173	9									
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	372	1	2499	2	Y	119	147	1			102
							131	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	Y	5					79

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

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
06	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

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
06	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

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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									
06	3780	X	2978	-0-	-802	-0-	320	1	244	2	Y	-0-					65
							2414	3									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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
06	2130	X	8	-0-	-2122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					29
							6	3									

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
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							
06	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	499	1	380	2	N	-0-					120
							3768	3									

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
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							
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					-0-
							1324	3									

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
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							
*06	2760	X	1747	-0-	-1013	-0-	41	1	156	2	N	-0-					8
							1550	3									

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
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							
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	N	-0-					37
							367	3									

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
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									
06	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	346	1	264	2	Y	-0-					23
							2617	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
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									
06	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	421	1	321	2	N	-0-					74
							3180	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
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									
06	4590	X	3232	-0-	-1358	-0-	347	1	264	2	N	-0-					51
							2621	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
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									
06	4500	X	2273	-0-	-2227	-0-	244	1	186	2	N	-0-					119
							1843	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
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									
*06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	787	1	599	2	Y	-0-					81
							5940	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
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							
06	7230	X	6939	-0-	-291	-0-	745	1	568	2	Y	-0-					123
							5626	3									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	2550	X	2203	-0-	-347	-0-	237	1	180	2	N	-0-					54
							1786	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
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							
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	372	1	284	2	N	-0-					80
							2810	3									

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
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									
06	810	X	781	-0-	-29	-0-	84	1	64	2	N	-0-					-0-
							633	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
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	6086	-0-	-424	-0-	6040	3	46	9	N	42					159
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					159

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
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	2124	-0-	-108	-0-	2121	3	3	9	N	3					215
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					215

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
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	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5825	3	28	9	N	25					130
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					130

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

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-
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	79	1	993	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

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									
06	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	186	1	2314	2	Y	3					31
							3	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

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-
06	1140	N	149	-0-	-991	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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-
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	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
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									
06	3390	X	2026	-0-	-1364	-0-	150	1	1875	2	Y	1					16
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

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-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

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									
*06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	160	1	2001	2	Y	4					30
							4	9									

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

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							
06	2550	X	1929	-0-	-621	-0-	250	1	1569	2	Y	81	41	1			64
							21	4	89	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	181 135	1 4	1229	2	Y	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	108 68	1 4	920	2	Y	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	167 52	1 4	1087	2	Y	-0-			-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149 85	1 4	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127 52	1 4	901	2	Y	-0-			-0-
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140 12	1 4	879	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	96 72	1 4	654	2	Y	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59 38	1 4	507	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	73 23	1 4	475	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	75 42	1 4	502	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	63 26	1 4	449	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	69 6	1 4	433	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	294 219	1 4	1996 34	2 9	Y	31	49	1			15
02	2632	X	2433	-0-	-199	-0-	236 150	1 4	2015 32	2 9	Y	29	24	1			20
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	317 99	1 4	2063 30	2 9	Y	27	24	1			23
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	268 154	1 4	1817 30	2 9	Y	27	25	1			25
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	247 102	1 4	1759 17	2 9	Y	15	25	1			15
06	1920	X	1881	-0-	-39	-0-	249 21	1 4	1559 52	2 9	Y	47	25	1			37

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	89 57	1 9	5649	2	Y	52					52
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
06	5250	X	4474	-0-	-776	-0-	453	1	4021	2	Y	-0-					52

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

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-
*06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	744	1	6607	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

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-
06	450	X	372	-0-	-78	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

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-
06	2640	X	2532	-0-	-108	-0-	256	1	2276	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	74	1	324	2	Y	34	29	1			12
							3214	3	37	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	N	8					47
							9	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	2	N	12	37	1			22
							13	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25	1	1928	2	N	16					38
							18	9									
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	26	1	1640	2	N	29	27	1			40
							32	9									
05	1457	N	696	-0-	-761	-0-	12	1	681	2	N	3					43
							3	9									
06	1740	N	771	-0-	-969	-0-	57	1	712	2	N	2					45
							2	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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-
06	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

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

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-
06	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

01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	51	1	47	2	Y	-0-					19
							2736	3									
*02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	41	1	36	2	Y	-0-	19	1			-0-
							2260	3									
*03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2630	3									
*04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2527	3									
*05	2604	N	1869	-0-	-735	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1795	3									
*06	2640	N	1132	-0-	-1508	-0-	23	1	102	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									

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
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							
*06	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	131	1	578	2	N	-0-					63
							5724	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

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							
06	7950	X	6284	-0-	-1666	-0-	841	1	5274	2	Y	88	48	1			69
							72	4	97	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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-
06	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

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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8 329	1 3	33	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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									
06	4740 X	3623	-0-	-1117	-0-	74	1	325	2	N	-0-					117
						3224	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	1740	N	1475	-0-	-265	-0-	180	1	1125	2	Y	141	74	1			111
							15	4	155	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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									
*06	8220	X	7993	-0-	-227	-0-	163	1	716	2	Y	18	14	1	9	8	3
							7094	3	20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

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									
06	14490	X	12986	-0-	-1504	-0-	265	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							11555	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	137	1	859	2	Y	-0-					-0-
							12	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

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									
*06	6240	X	5717	-0-	-523	-0-	116	1	511	2	Y	20	17	1	10	8	3
							5068	3	22	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	128	48	1	11	8	78
							5156	3	141	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
							2339	3									
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	48	2	N	-0-					-0-
							2432	3									
*11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	41	1	41	2	N	-0-					-0-
							2072	3									
*12	2511	X	1539	-0-	-972	-0-	28	1	30	2	N	-0-					-0-
							1481	3									
*01	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	40	1	37	2	N	-0-					-0-
							2154	3									
*02	2296	X	1985	-0-	-311	-0-	35	1	31	2	N	-0-					-0-
							1919	3									
*03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	32	1	49	2	N	-0-					-0-
							2075	3									
*04	2160	X	1385	-0-	-775	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
							1268	3									
*05	2232	X	931	-0-	-1301	-0-	15	1	21	2	N	-0-					-0-
							895	3									
*06	2160	X	629	-0-	-1531	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
							560	3									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1303	3									
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	Y	5	5	8			-0-
							1279	3	6	9							
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1186	3									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	2	2	8			-0-
							1325	3	2	9							
*05	1457	N	627	-0-	-830	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					-0-
							603	3									
*06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

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									
*06	840	N	178	-0-	-662	-0-	3	1	15	2	Y	8	8	1	4	8	1
							151	3	9	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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									
*06	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	66	1	289	2	Y	18	14	1	9	8	3
							2862	3	20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

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									
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	Y	12	10	1	6	8	2
							478	3	13	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

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							
06	8520	X	7877	-0-	-643	-0-	156	1	689	2	Y	185	161	1			65
							6828	3	204	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	4440	X	1741	-0-	-2699	-0-	36	1	156	2	Y	-0-					-0-
							1549	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					17
							3040	3									
*02	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	50	1	44	2	Y	-0-	17	1			-0-
							2759	3									
*03	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	48	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3093	3									
*04	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	79	1	173	2	Y	-0-					-0-
							2735	3									
*05	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	53	1	74	2	Y	-0-					-0-
							3111	3									
*06	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	60	1	262	2	Y	-0-					-0-
							2598	3									

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
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									
*06	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					-0-
							1103	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
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							
06	6210	X	5587	-0-	-623	-0-	114	1	502	2	Y	-0-					-0-
							4971	3									

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
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							
06	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	90	1	395	2	N	-0-					54
							3917	3									

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
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									
*06	150	N	63	-0-	-87	-0-	1	1	6	2	N	-0-					30
							56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	3	1	11	2	N	-0-					21
							109	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
							768	3									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					107
							1385	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
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									
06	2610	N	1984	-0-	-626	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					20
							1766	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	2910	X	533	-0-	-2377	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					23
							474	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
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							
*06	9210	X	7009	-0-	-2201	-0-	142	1	627	2	Y	21	17	1	11	8	3
							6217	3	23	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
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									
*06	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	86	1	377	2	Y	-0-					14
							3734	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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-
06	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

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-
06	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

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									
06	1530	X	744	-0-	-786	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
							662	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	38	1	2620	2	Y	5					21
							6	9									
02	2716	N	1883	-0-	-833	-0-	27	1	1849	2	Y	6	17	1			10
							7	9									
03	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	34	1	2546	2	Y	8					18
							9	9									
04	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	34	1	2186	2	Y	15	13	1			20
							17	9									
05	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	37	1	2066	2	Y	3					23
							3	9									
06	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	141	1	1764	2	Y	2					25
							2	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	50	1	3393	2	Y	6					41
							7	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	33	1	2235	2	Y	7	30	1			18
							8	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	41	1	3084	2	Y	9					27
							10	9									
04	3330	X	1188	-0-	-2142	-0-	18	1	1162	2	Y	7	14	1			20
							8	9									
05	3441	X	922	-0-	-2519	-0-	16	1	904	2	Y	2					22
							2	9									
06	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	124	1	1548	2	Y	2					24
							2	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

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-
06	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

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	Y	6					31
							7	9									
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	9	1	588	2	Y	8	25	1			14
							9	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	11	1	867	2	Y	12					26
							13	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	669	2	Y	17	17	1			26
							19	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	12	1	689	2	Y	4					30
							4	9									
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	52	1	654	2	Y	4					34
							4	9									

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
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-
06	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

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-
06	1110	N	205	-0-	-905	-0-	15	1	190	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

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-					Y	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

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-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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
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
06	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
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
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	990	N	547	-0-	-443	-0-	547	2			Y	-0-					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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-
06	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
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							
06	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	81	1	356	2	N	133	192	1			50
							3530	3	146	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
06	390	N	99	-0-	-291	-0-	2	1	9	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							87	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) 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	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									
*06	6879	X	6879	-0-		-0-	-0-	140	1	616	2	Y	19	4	1	9	8	7
								6102	3	21	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	480	N	340	-0-		-140	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
								302	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	3300	X	2686	-0-		-614	-0-	54	1	239	2	Y	22	16	1	11	8	3
								2369	3	24	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2670	N	2633	-0-		-37	-0-	53	1	235	2	Y	18	14	1	9	8	3
								2325	3	20	9							

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

01	SWR 10	1577	-0-	1577	68083	28	1	25	2	Y	43	17	1	21	8	9
						1477	3	47	9							
02	SWR 10	1599	-0-	1599	69682	26	1	23	2	Y	106	36	1	73	8	6
						1433	3	117	9							
03	SWR 10	1658	-0-	1658	71340	24	1	37	2	Y	33	17	1	19	8	3
						1561	3	36	9							
04	SWR 10	1519	-0-	1519	72859	39	1	85	2	Y	47	17	1	23	8	10
						1343	3	52	9							
05	SWR 10	1385	-0-	1385	74244	23	1	32	2	Y	2	2	8			10
						1328	3	2	9							
*06	SWR 10	1470	-0-	1470	75714	29	1	130	2	Y	23	18	1	12	8	3
						1286	3	25	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2 122	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2 83	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1 65	1 3	2	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1 41	1 3	3	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	1 41	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1 44	1 3	4	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

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-
06	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

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-
06	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

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
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

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-
06	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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	32 1	1 9	404	2	Y	1					21

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	4080	X	2444	-0-	-1636	-0-	2444	2			Y	-0-					29

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

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-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	403	N	361	-0-	-42	-0-	5	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							349	3	1	9							
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							342	3	2	9							
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							408	3	1	9							
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	22	-0-	-308	-0-	2	2	20	3	Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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-
06	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

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-
06	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

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	27	1	32	2	Y	2	2	8			26
							1871	3	2	9							
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	1	1	8			26
							1643	3	1	9							
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	4	4	8			26
							1865	3	4	9							
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	2	2	8			26
							1626	3	2	9							
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	1	1	8			26
							1739	3	1	9							
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					26
							1502	3									

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
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									
06	1320	N	719	-0-	-601	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
							644	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
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							
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
							836	3									

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
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							
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					12
							1010	3									

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
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									
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
							108	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							721	3									
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	4	4	8			-0-
							744	3	4	9							
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	1	1	8			-0-
							666	3	1	9							
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
							743	3									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
							690	3									

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
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N	6	6	8			107
							2289	3	7	9							
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	8	3	8			112
							2167	3	9	9							
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	110	190	1	18	8	14
							2569	3	121	9							
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	19	6	8			27
							2221	3	21	9							
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	N	2	2	8			27
							2565	3	2	9							
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	33	1	218	2	N	-0-					27
							2163	3									

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
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							
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	10	1	44	2	N	-0-					26
							438	3									

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

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
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

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									
06	1710	N	1105	-0-	-605	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-
							990	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

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									
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					128
							599	3									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

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									
06	4290 X	3454	-0-	-836	-0-	70	1	308	2	Y	25							30
						3048	3	28	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

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							
*06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-					-0-
							1149	3									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

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
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					39

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

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							
*06	19500	X	12966	-0-	-6534	-0-	263	1	1159	2	Y	54					65
							11485	3	59	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	65	1			63
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	127	1			33
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	62	1			37
*04	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					Y	106	133	1			10
*05	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	65	67	1			8
*06	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	682	1	3281	3	N	235	234	1			108
							259	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

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-
06	4770	X	3595	-0-	-1175	-0-	619	1	2976	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

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									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	249	1	1194	3	N	138	132	1			60
							152	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	3540	#	3161	-0-	-379	-0-	64 2813	1 3	284	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
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-
06	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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
06	1740	N	1191	-0-	-549	-0-	1191	2			Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	600	1	3851	2	N	42	196	1			122
							46	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	19	6	8			162
							1765	3	21	9							
02	1540	X	1507	-0-	-33	-0-	25	1	23	2	N	44	188	1	3	8	15
							1411	3	48	9							
03	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	22	1	34	2	N	44	19	8			40
							1438	3	48	9							
04	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	35	1	77	2	N	7	7	8			40
							1222	3	8	9							
05	1922	X	1172	-0-	-750	-0-	19	1	27	2	N	2	2	8			40
							1124	3	2	9							
06	1800	X	731	-0-	-1069	-0-	15	1	64	2	N	14					54
							637	3	15	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1020	N	453	-0-	-567	-0-	9	1	40	2	Y	8	11	1			4
							395	3	9	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1710	N	900	-0-	-810	-0-	900	1			Y	-0-					127

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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. (I) GAS 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									
*06	4620	X	1313	-0-	-3307	-0-	27	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1168	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	40155	X	NO RPT	-0-		-40155	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	82987	X	NO RPT	-0-		-82987	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	80310	X	NO RPT	-0-		-80310	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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													
*06	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-		92	1	406	2	N	-0-											44
									4023	3															

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	0	W	1963	-0-	1963	1963	32	1	45	2	N	-0-					39
							1886	3									
*06	0	W	1746	-0-	1746	3709	36	1	157	2	N	-0-					39
							1553	3									

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

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									
06	180	X	71	-0-	-109	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							64	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

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							
*06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					5
							1054	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	2310	X	646	-0-	-1664	-0-	13	1	57	2	N	12	13	1	6	8	2
							563	3	13	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-					15
							1453	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

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									
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
							645	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	30	1	131	2	Y	-0-					91
							1299	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

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
*06	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

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
06	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

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							
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	68	1	301	2	N	65	174	1			25
							2979	3	72	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-					40
							3427	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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									
06	4140	X	3473	-0-	-667	-0-	71	1	312	2	N	-0-					160
							3090	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4830	X	4213	-0-	-617	-0-	86	1	377	2	N	9	9	8			41
							3740	3	10	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
06	3990 X	186	-0-	-3804	-0-	4	1	16	2	Y	8	10	1			4
						157	3	9	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

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
*06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	288	360	1			144

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	A	-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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2015

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

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							
*06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	141	1	620	2	N	135	187	1			125
							6147	3	149	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

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							
06	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	91	1	402	2	N	-0-					-0-
							3980	3									

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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							
*06	28597	X	28597	-0-	-0-	-0-	583	1	2568	2	N	-0-					226
							25446	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

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									
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	89	2	Y	-0-					-0-
							880	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
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-
06	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

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							
06	10260	X	5670	-0-	-4590	-0-	710	1	449	2	Y	56	58	1			21
							4449	3	62	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

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									
06	930	N	694	-0-	-236	-0-	82	1	52	2	Y	43	45	1			16
							513	3	47	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

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							
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	474	1	300	2	Y	34	36	1			13
							2970	3	37	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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. (I) GAS 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	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									
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	81	2	Y	-0-					-0-
							798	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	14	-0-	-646	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 36	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5 42	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 28	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	7 61	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	8 61	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3 25	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8 71	1 3	9	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	184 1713	1 3	30	2	Y	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	171 1365	1 3	22 89	2 9	Y	81	32	8			49
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	199 1544	1 3	36 4	2 9	Y	4	3	8			50
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	159 1388	1 3	175 20	2 9	Y	18	45	1	3	8	20
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	177 1378	1 3	33	2	Y	-0-					20
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	197 1233	1 3	124 52	2 9	Y	47	49	1			18

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
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 40	1 3	1	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 28	1 3	4	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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-
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	171	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1074	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
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-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			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
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	90	2	N	-0-					8
							895	3									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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									
06	510	N	319	-0-	-191	-0-	40	1	26	2	N	-0-					17
							253	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

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-
06	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

*07	899	N	608	-0-	-291	-0-	597	2	11	9	N	10					168
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	635	2	19	9	N	17					185
*09	750	N	228	-0-	-522	-0-	213	2	15	9	N	14					199
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	2	15	9	N	14					213
*11	630	N	582	-0-	-48	-0-	573	2	9	9	N	8					221
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	N	8					229
*01	1085	N	556	-0-	-529	-0-	543	2	13	9	N	12					241
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					250
*03	589	N	429	-0-	-160	-0-	420	2	9	9	N	8					258
*04	540	N	467	-0-	-73	-0-	458	2	9	9	N	8					266
*05	620	N	474	-0-	-146	-0-	460	2	14	9	N	13					279
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	279	1			-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	541	-0-	-1226	-0-	56 3	1 9	482	2	Y	3					18
02	1316	N	505	-0-	-811	-0-	47 2	1 9	456	2	Y	2					20
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	195 10	1 9	1937	2	Y	9					29
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	2125	2	Y	1	19	1			11
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	Y	-0-					11
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	149 7	1 9	1905	2	Y	6					17

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	249 10	1 9	2138	2	Y	9					86
02	2576	X	2161	-0-	-415	-0-	202 14	1 9	1945	2	Y	13					99
03	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	229 76	1 9	2274	2	Y	69					168
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	170 25	1 9	2338	2	Y	23	77	1			114
05	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	211 61	1 9	2104	2	Y	55					169
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	207 52	1 9	2636	2	Y	47	90	1			126

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	309	1	3940	2	Y	57	86	1			152
							63	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2910	X	2232	-0-	-678	-0-	117	1	2101	2	Y	13	20	1			12
							14	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
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
06	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	439	1	7083	2	Y	8					102
							9	9									

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
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-
*06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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									
06	19560	X	7349	-0-	-12211	-0-	383	1	6876	2	Y	82	107	1			61
							90	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 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	0		14174	-0-	14174	14174	13992	2	182	9	Y	165	38	1			127
01	0		4356	-0-	4356	18530	94	1	4173	2	Y	81	130	1			78
							89	9									
02	0		3142	-0-	3142	21672	76	1	2989	2	Y	70	111	1			37
							77	9									
03	0		1940	-0-	1940	23612	53	1	1848	2	Y	35	23	1			49
							39	9									
*04	25389	X	1777	-0-	-23612	-0-	103	1	1637	2	Y	34	41	1			42
							37	9									
05	26040	X	1200	-0-	-24840	-0-	80	1	1097	2	Y	21	36	1			27
							23	9									
06	25200	X	1759	-0-	-23441	-0-	91	1	1639	2	Y	26	34	1			19
							29	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
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	442	-0-	-54	-0-	440	2	2	9	N	2					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	270	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2002	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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	2093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	322	1	2327	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

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-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

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
*06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	167	1	1982	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5821	-0-	-596	-0-	391	1	5430	2	Y	-0-					
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
*06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	427	1	5074	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

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-
*06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1	1995	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

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-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

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-
06	870	N	718	-0-	-152	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

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-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

01	3100	N	5303	-0-	2203	7214	327 1 9	1	4975	2	Y	1	1	1			-0-
02	12932	X	5718	-0-	-7214	-0-	365 2 9	1	5351	2	Y	2	2	1			-0-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	506 2 9	1	7616	2	Y	2	1	1			1
04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	526 3 9	1	7893	2	Y	3	1	1			3
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	493 1 9	1	7638	2	Y	1	1	1			3
*06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	394 1 9	1	6960	2	Y	1	1	1			3

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	148 1 9	1	2259	2	Y	1	2	1			-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154 2 9	1	2257	2	Y	2	1	1			1
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140 1 9	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	156 1 9	1	2349	2	Y	1	1	1			-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	137	1	2411	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

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-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	85	1	1446	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
*06	2684	N	161	-0-	-2523	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

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-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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 #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	206	1	4251	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
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-
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	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
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-
06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	172	1	2932	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

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-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	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 #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142																	
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-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254																	
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-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582																	
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-
06	420	N	233	-0-	-187	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290																	
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-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	154	1	2720	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

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-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

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
06	4170	X	2542	-0-	-1628	-0-	136	1	2405	2	Y	1					4
							1	9									

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	2267	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1560	X	1342	-0-	-218	-0-	72	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	167	1	3442	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	958	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

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-
06	4590	X	3453	-0-	-1137	-0-	185	1	3268	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	271 1 9	1	4122	2	Y	1	1	1			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	234 2 9	1	3434	2	Y	2	2	1			-0-
03	4681	X	3660	-0-	-1021	-0-	228 1 9	1	3431	2	Y	1					1
04	4530	X	2964	-0-	-1566	-0-	185 2 9	1	2777	2	Y	2	1	1			2
05	4681	X	4157	-0-	-524	-0-	252	1	3905	2	Y	-0-	1	1			1
06	4260	X	3819	-0-	-441	-0-	205	1	3614	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

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-
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	37	1	646	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

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-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	2	1	32	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	69	1	1424	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

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-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

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-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
06	750	N	272	-0-	-478	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

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-
06	1560	X	1243	-0-	-317	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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-
06	T. A.		5120	-0-	5120	17759	279	1	4841	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

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-
06	2670	X	97	-0-	-2573	-0-	97	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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-
06	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

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-
06	7050	X	5860	-0-	-1190	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

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-
06	3750	X	1272	-0-	-2478	-0-	69	1	1203	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

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-
06	4260	X	3121	-0-	-1139	-0-	278	1	2843	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
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-
06	9060	X	8834	-0-	-226	-0-	786	1	8048	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

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-
06	480	X	327	-0-	-153	-0-	29	1	298	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

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
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
06	DELQ PR	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

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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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-
06	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

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
06	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
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
06	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

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
06	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

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-
06	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

01	DLQ G-10	12388	-0-	12388	35713	615 1 106 9	11667	2	N	96						249
02	46277	10564	-0-	-35713	-0-	425 1 86 9	10053	2	N	78						327
03	19329 R	19329	-0-	-0-	-0-	700 1 182 9	18447	2	N	165	192	1				300
04	24600 #	22041	-0-	-2559	-0-	703 1 217 9	21121	2	N	197	188	1				309
05	25010 R	25010	-0-	-0-	-0-	744 1 233 9	24033	2	N	212	188	1				333
*06	24645 R	24645	-0-	-0-	-0-	747 1 211 9	23687	2	N	192	379	1				146

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
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									
06	18570		17662	-0-	-908	-0-	358	1	16868	2	N	396	343	1			89
							436	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
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									
06	6570		5934	-0-	-636	-0-	123	1	5753	2	N	53	46	1			16
							58	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	1061	1	47700	2	N	581	639	1			58
							639	9									
06	49140		47220	-0-	-1920	-0-	968	1	45593	2	N	599	522	1			135
							659	9									

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

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									
*06	6605		6605	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	Y	14	24	0			6
							15	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

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-
06	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

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-
06	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
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							
06	22500 #	NO RPT	-0-	-22500	79523					Y	NO RPT					143

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	11520	X	7092	-0-	-4428	-0-	1273	1	5819	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
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-
06	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	775	1	3542	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
06	5040	X	4668	-0-	-372	-0-	838	1	3830	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	1025	1	4688	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
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-
*06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1095	1	5005	2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

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-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	2933	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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	0			-0-

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - P/A 08/12/14

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

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
06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	1					14

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

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
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

*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-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-369				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

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-
06	840	#	NO RPT	-0-	-840 B	-18483					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

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										
06	2520	N	2129	-0-	-391	B	-0-	108	1	1933	3	Y	80	87	1				17
								88	9										

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

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-
06	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	17	1	300	3	Y	11	11	1				-0-
								12	9										

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	11 107	1 9	238	3	Y	97	90	1			7
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	8 12	1 9	129	3	Y	11	11	1			7
*06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	7 11	1 9	128	3	Y	10	11	1			6

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	8798	-0-	-1959 B	-0-	3217 765	1 9	4816	3	Y	695	705	1			234
02	7243	X	7243	-0-	-0- B	-0-	2595 627	1 9	4021	3	Y	570	708	1			96
03	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	277 765	1 9	7873	3	Y	695	288	1			503
04	8400	X	8292	-0-	-108 B	-0-	330 602	1 9	7360	3	Y	547	917	1			133
05	8771	X	8771	-0-	-0- B	-0-	449 647	1 9	7675	3	Y	588	569	1			152
*06	8709	X	8709	-0-	-0- B	-0-	427 627	1 9	7655	3	Y	570	568	1			154

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 68	1 9	518	3	Y	62	23	1			39
04	0	N	294	-0-	294 B	-9960	11 44	1 9	239	3	Y	40	72	1			7
05	0	N	507	-0-	507 B	-9453	26 32	1 9	449	3	Y	29	33	1			3
06	540	N	342	-0-	-198 B	-9453	17 21	1 9	304	3	Y	19	22	1			-0-

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
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-	287 242	1 9	8158	3	Y	220	80	1			140
04	8610	X	8283	-0-	-327 B	-0-	348 171	1 9	7764	3	Y	155	251	1			44
05	8897	X	8885	-0-	-12 B	-0-	479 217	1 9	8189	3	Y	197	186	1			55
*06	8518	X	8518	-0-	-0- B	-0-	439 208	1 9	7871	3	Y	189	186	1			58

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
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									
06	1500	N	690	-0-	-810 B	-0-	35	1	625	3	Y	27	22	1			20
							30	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
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									
*06	12102	X	12102	-0-	-0- B	-0-	628	1	11264	3	Y	191	186	1			60
							210	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
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-
06	750	N	108	-0-	-642 B	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 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
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-
06	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

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
06	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

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
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
06	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	7230	5214	-0-	-2016	-0-	584	1	4109	3	Y	474	509	1			53
						521	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

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-
06	1410 N	1221	-0-	-189	-0-	1002	1	219	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	4871	-0-	-10350	-0-	374 1 383 9		4114	3	Y	348	236	1	13	8	543
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	405 1 240 9		3427	3	Y	218	399	1	10	8	352
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	339 1 309 9		3445	3	Y	281	345	1	7	8	281
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	280 1 188 9		2834	3	Y	171	311	1			141
05	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	278 1 174 9		2570	3	Y	158	91	1			208
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	436 1 50 9		3160	3	Y	45	197	1	7	8	49

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
01	8835	X	5168	-0-	-3667	-0-	683 1 565 9		3920	3	N	514	571	1	12	8	379
02	7280	X	6488	-0-	-792	-0-	642 1 700 9		5146	3	N	636	760	1	15	8	240
03	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	690 1 811 9		5268	3	N	737	565	1	9	8	403
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	703 1 569 9		5054	3	N	517	738	1	11	8	171
*05	7192	X	6585	-0-	-607	-0-	705 1 646 9		5234	3	N	587	758	1			-0-
06	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	688 1 634 9		4927	3	N	576	388	1	9	8	148

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
01	16647	X	16222	-0-	-425	-0-	1297 1 646 9		14279	3	Y	587	460	1	9	8	355
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1387 1 486 9		11728	3	Y	442	440	1	8	8	349
03	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1380 1 481 9		14041	3	Y	437	424	1			362
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1327 1 432 9		13424	3	Y	393	557	1	2	8	196
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1526 1 507 9		14089	3	Y	461	458	1			199
06	14550	X	13381	-0-	-1169	-0-	1586 1 306 9		11489	3	Y	278	326	1	2	8	162

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	24750	X	17080	-0-	-7670	-0-	92	1	16182	3	N	733	750	1	1	8	556
							806	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

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
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									
06	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	525	1	3805	3	Y	251	234	1	1	8	147
							276	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
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									
06	11940	X	3255	-0-	-8685	-0-	392	1	2839	3	Y	22	171	1	8	8	24
							24	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
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-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	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
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									
06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	63	1	782	2	Y	34					179
							37	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
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-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	193	1	391	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

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-
06		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

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									
06	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	729	1	1474	2	Y	32	52	1			43
							35	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

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									
*06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	532	1	1075	2	Y	66	67	1			19
							73	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

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
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									
*06	941	N	941	-0-		-0-	-0-	303	1	614	2	Y	22	26	1			27
								24	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

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									
*06	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	469	1	950	2	Y	46	52	1			57
								51	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

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-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	542	1	1094	2	Y	97	85	1			36
							107	9									

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
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									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	319	1	644	2	Y	66	66	1			19
							73	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

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-
*06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1480	1	2988 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	169	1	343	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	89	1	180	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
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-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	196	1	395	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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
*06	3570	#	711	-0-	-2859	-0-	711	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
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-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	94	1	190	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	482	1	974	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	652	1	1319	2	Y	58	53	1			69
							64	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
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									
*06	4559	R	4559	-0-	-0-	-0-	1473	1	2979	2	Y	97	85	1			36
							107	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1456	1	2945	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

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-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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

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

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-
06	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

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	560	-0-	-250	-0-	90	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	256	-0-	-581	-0-	81	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1591	2	Y	23					39
							25	9									
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	454	1	978	2	Y	20	38	1			21
							22	9									
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					21

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	381	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	481	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	403	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	65	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
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-
06	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	115	1	596	2	Y	23					28
							25	9									
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	187	1	403	2	Y	20	38	1			10
							22	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					N	NO RPT					-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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

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
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					24

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	300					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

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									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

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									
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

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
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

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-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	N	-0-			259
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	146	1	1158	2	N	-0-			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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			259
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	70	1	1158	2	N	-0-			3

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

*09	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	111	1	3232	2	Y	-0-			110
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	2916	-0-	-192	-0-	327	1	2589	2	Y	-0-			-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	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-
06	3090	X	2929	-0-	-161	-0-	168	1	2761	2	Y	-0-			6

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

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
06	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	87	1	1424	2	Y	-0-			4

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	3100	N	1694	-0-	-1406	730	63	1	1631	2	Y	-0-			57
*02	2325	N	1595	-0-	-730	-0-	179	1	1416	2	Y	-0-			57
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	91	1	1706	2	Y	-0-			57
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-			57
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-			57
06	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	79	1	1289	2	Y	-0-			4

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

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
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	41	1	959	2	N	-0-			27

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	N	-0-					17
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
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	2	N	-0-					2

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
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
06	3720	X	2466	-0-	-1254	-0-	142	1	2324	2	Y	-0-					38

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
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
06	2550	X	1801	-0-	-749	-0-	569	1	1232	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
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
*06	25568	X	5872	-0-	-19696	-0-	1854	1	4018	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
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									
06	23040	X	20182	-0-	-2858	-0-	1156	1	18950	2	Y	69	47	1			118
							76	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
*07	13795	X	11911	-0-	-1884	-0-	649	1	11262	2	N	-0-					109
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
06	10560	X	9432	-0-	-1128	-0-	501	1	8931	2	N	-0-					88

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

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									
06	21000	X	14830	-0-	-6170	-0-	14802	2	28	9	Y	25					65

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

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	4065	-0-	-2662	-0-	20	1	4037	2	Y	7	31	1			13
							8	9									
06	6510	X	6261	-0-	-249	-0-	1974	1	4276	2	Y	10					23
							11	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

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
06	17100	X	11738	-0-	-5362	-0-	11738	2			N	-0-					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
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
06	10680	X	9752	-0-	-928	-0-	302	1	9437	2	N	12					82
							13	9									

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
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
06	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	294	1	9203	2	N	25					115
							28	9									

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
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
06	10350	X	8419	-0-	-1931	-0-	260	1	8135	2	N	22					122
							24	9									

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
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
06	44220	X	27865	-0-	-16355	-0-	27848	2	17	9	N	15					155

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
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									
06	27360	X	21504	-0-	-5856	-0-	522	1	20886	2	N	87	195	1			198
							96	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

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	20991	-0-	-13264	-0-	1311	1	19053	2	N	570	621	1			256
							627	9									
06	26220	X	19054	-0-	-7166	-0-	1385	1	17119	2	N	500	626	1			129
							550	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

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	63564	-0-	-38736	-0-	63472	2	92	9	N	84	51	1			120
06	99000	X	29880	-0-	-69120	-0-	174	1	29682	2	N	22					142
							24	9									

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

*11	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2801	36	1	1027	2	Y	-0-					17
12	3000	N	1099	-0-	-1901	900	44	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	2045	N	1145	-0-	-900	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	935	-0-	-274	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	753	-0-	-567	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					2

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

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
*06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	188	1	4410	2	N	-0-					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
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
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	838	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
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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	211	1	4013	2	N	72					241
							79	9									
*06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	353	1	3457	2	N	-0-	188	1			53

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
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
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	93	1	906	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
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
*06	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	5718	1	12392	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
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									
06	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	612	1	10920	2	N	-0-					60

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
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									
06	14730	X	11589	-0-	-3141	-0-	1304	1	10277	2	N	7					97
							8	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
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									
06	12510	X	9440	-0-	-3070	-0-	873	1	8566	2	N	1	186	1			94
							1	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
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
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	294	1	636	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
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			40
06	17010	X	12656	-0-	-4354	-0-	3997	1	8659	2	N	-0-					40

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
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
06	25500	X	23781	-0-	-1719	-0-	362	1	23417	2	N	2					114
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	19800	X	16622	-0-	-3178	-0-	16616	2	6	9	N	5					124

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

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
06	17940	X	16568	-0-	-1372	-0-	252	1	16292	2	N	22					53
							24	9									

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

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									
06	9060	X	8042	-0-	-1018	-0-	2538	1	5498	2	N	5					185
							6	9									

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

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
06	30840	X	25635	-0-	-5205	-0-	25602	2	33	9	N	30					82

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

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	6218	-0-	-3051	-0-	202	1	5849	2	N	152	193	1			119
							167	9									
06	8730	X	6474	-0-	-2256	-0-	158	1	6314	2	N	2					120
							2	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

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-					61
06	16680	X	13752	-0-	-2928	-0-	1272	1	12480	2	N	-0-					61

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

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-					121
06	15960	X	12406	-0-	-3554	-0-	1147	1	11259	2	N	-0-					121

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

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	15334	-0-	-4382	-0-	763	1	14542	2	N	26					150
							29	9									
06	19080	X	15028	-0-	-4052	-0-	1390	1	13636	2	N	2					152
							2	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

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									
06	30360	X	20907	-0-	-9453	-0-	508	1	20303	2	N	87					184
							96	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
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									
06	30780	X	22056	-0-	-8724	-0-	953	1	21005	2	N	89					149
							98	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	97740	X	51738	-0-	-46002	-0-	301	1	51374	2	N	57					107
							63	9									

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 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
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
06	98670	X	59881	-0-	-38789	-0-	348	1	59486	2	N	43					103
							47	9									

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 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
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
*06	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					7

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 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
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	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	752	1	20745	2	N	129	41	1			172
							142	9									
*06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	854	1	18831	2	N	90	177	1			85
							99	9									

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
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	38202	-0-	-51574	-0-	2410	1	35034	2	N	689	832	1			331
							758	9									
06	48510	X	33153	-0-	-15357	-0-	2447	1	30237	2	N	426	491	1			265
							469	9									

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13397	X	8130	-0-	-5267	-0-	504	1	7603	2	N	21					57
							23	9									
*06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	1503	1	6346	2	N	-0-					57

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-					174

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12552	-0-	-1925	-0-	642	1	11900	2	N	9					109
							10	9									
06	14010	X	8823	-0-	-5187	-0-	479	1	8344	2	N	-0-					109

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24480	X	19251	-0-	-5229	-0-	299	1	18952	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
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
06	9780	X	8366	-0-	-1414	-0-	455	1	7911	2	N	-0-					140

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

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									
06	21060	X	17695	-0-	-3365	-0-	960	1	16707	2	N	25					61
							28	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

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	25303	-0-	-10161	-0-	1289	1	23907	2	N	97					132
							107	9									
06	31140	X	27500	-0-	-3640	-0-	1492	1	25973	2	N	32					164
							35	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

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-
06	29970	X	23208	-0-	-6762	-0-	361	1	22847	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

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-
06	7770	X	6772	-0-	-998	-0-	444	1	6328	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
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
06	4680	X	60	-0-	-4620	-0-	60	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
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
06	43170	X	38456	-0-	-4714	-0-	4699	1	33757	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
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-
06	11550	X	9701	-0-	-1849	-0-	123	1	9578	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
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									
06	25890	X	21582	-0-	-4308	-0-	342	1	21162	2	N	71					92
							78	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
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	24226	-0-	-3612	-0-	632	1	23548	2	N	42					77
							46	9									
06	26940	X	23048	-0-	-3892	-0-	5	1	23015	2	N	25					102
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	32970	X	27661	-0-	-5309	-0-	446	1	27203	2	Y	11	30	1			45
							12	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
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									
06	45150	X	34597	-0-	-10553	-0-	558	1	34028	2	Y	10	30	1			45
							11	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
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									
06	47850	X	36557	-0-	-11293	-0-	590	1	35958	2	Y	8	33	1			50
							9	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
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									
06	30780	X	25979	-0-	-4801	-0-	419	1	25549	2	Y	10	32	1			49
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	35940	X	26413	-0-	-9527	-0-	1429	1	24866	2	N	107	180	1			35
							118	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	702	1	12224	2	N	78					138
							86	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	104430	X	58384	-0-	-46046	-0-	14	1	58000	2	N	336	364	1			53
							370	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					63
06	51390	X	22788	-0-	-28602	-0-	368	1	22420	2	N	-0-					63

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
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-
06	63990	X	44205	-0-	-19785	-0-	687	1	43518	2	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7707	-0-	-10149	-0-	14	1	7636	2	N	52					181
							57	9									
06	17280	X	15383	-0-	-1897	-0-	248	1	15135	2	N	-0-					181

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	220830	X	78580	-0-	-142250	-0-	493	1	78087	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	165480	X	111766	-0-	-53714	-0-	1771	1	109543	2	N	411	360	1			110
							452	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	151050	X	78678	-0-	-72372	-0-	17	1	78530	2	N	119					171
							131	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
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-
06	140310	X	50412	-0-	-89898	-0-	785	1	49627	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	357510	X	86756	-0-	-270754	-0-	1350	1	85406	2	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		26511	-0-	26511	26511	92	1	26219	2	N	182					182
							200	9									
03	0		238067	-0-	238067	264578	406	1	236923	2	N	671	727	1	1	8	125
							738	9									
*04	470179	X	205601	-0-	-264578	-0-	4070	1	201087	2	N	404	364	1	10	8	155
							444	9									
*05	237303	X	175546	-0-	-61757	-0-	324	1	174995	2	N	206	178	1			183
							227	9									
06	263670	X	125145	-0-	-138525	-0-	2017	1	123007	2	N	110	179	1			114
							121	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	176383	-0-	-23009	-0-	326	1	176038	2	Y	17	13	1	6	8	22
							19	9									
06	192960	X	134711	-0-	-58249	-0-	2172	1	132429	2	Y	100	48	1			74
							110	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 02/15/2015 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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		67228	-0-	67228	67228	1367	1	65739	2	N	111	21	8			90
							122	9									
*04	141296	X	74068	-0-	-67228	-0-	2726	1	71192	2	N	136	16	8			210
							150	9									
05	74493	X	61465	-0-	-13028	-0-	3277	1	58050	2	N	125	178	1			157
							138	9									
06	72090	X	48786	-0-	-23304	-0-	11	1	48629	2	N	133	188	1			102
							146	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	99202	X	99202	-0-	-0-	-0-	1967	1	97199	2	Y	33	10	1	2	8	21
							36	9									
*05	126865	X	126865	-0-	-0-	-0-	235	1	126613	2	Y	15	12	1	4	8	20
							17	9									
*06	86016	X	86016	-0-	-0-	-0-	1388	1	84606	2	Y	20	16	1			24
							22	9									

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	24	1	6485	2	N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 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
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
06	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	23	1	6184	2	N	-0-					23

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 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
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
*06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	18	1	5117	2	N	-0-	66	6			18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

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
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		19413	-0-	19413	19413	19383	2	30	9	N	27					97
05	DLQ G-10		16618	-0-	16618	36031	16618	2			N	-0-					97
06	T. A.		14187	-0-	14187	50218	14156	2	31	9	N	28					125

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

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
06	14370	X	11390	-0-	-2980	-0-	11390	2			N	-0-					150

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

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									
*06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	55	1	15243	2	N	-0-					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

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		35311	-0-	35311	35311	35258	2	53	9	N	48					90
*05	70740	X	35429	-0-	-35311	-0-	35357	2	72	9	N	65	140	1			15
06	38790	X	32225	-0-	-6565	-0-	32208	2	17	9	N	15					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

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
06	11640	X	9577	-0-	-2063	-0-	34	1	9543	2	N	-0-					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
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
06	14340	X	13741	-0-	-599	-0-	122	1	13611	2	N	7					101
							8	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		19237	-0-	19237	19237	492	1	18725	2	N	18					35
							20	9									
*05	40374	X	21137	-0-	-19237	-0-	21081	2	56	9	N	51					86
06	20400	X	20162	-0-	-238	-0-	179	1	19952	2	N	28					114
							31	9									

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
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
06	10770	X	8195	-0-	-2575	-0-	30	1	8165	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
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
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	3	1	889	2	N	-0-					34

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
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
06	13170	X	13167	-0-	-3	-0-	117	1	13048	2	N	2	32	1			125
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	30570	X	19576	-0-	-10994	-0-	19576	2			N	-0-	14	6			180

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

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
06	T. A.		2343	-0-	2343	7900	147	1	2181	2	N	14					104
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

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	32995	X	16263	-0-	-16732	-0-	91	1	16161	2	N	10					56
							11	9									
06	20610	X	13997	-0-	-6613	-0-	51	1	13946	2	N	-0-					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

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									
*06	10980	X	8358	-0-	-2622	-0-	30	1	8252	2	N	69	193	1			48
							76	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

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	49684	X	24271	-0-	-25413	-0-	245	1	24022	2	N	4					88
							4	9									
06	32250	X	23164	-0-	-9086	-0-	1253	1	21911	2	N	-0-					88

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

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		33189	-0-	33189	33189	33144	2	45	9	N	41					53
*05	70012	X	36823	-0-	-33189	-0-	36778	2	45	9	N	41	54	1			40
*06	36330	X	30711	-0-	-5619	-0-	30663	2	48	9	N	44					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	22170	X	19604	-0-	-2566	-0-	174	1	19351	2	N	72	159	1			82
							79	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 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
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
*06	T. A.		14347	-0-	14347	47318	14347	2			N	-0-					22

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12060	X	9440	-0-	-2620	-0-	712	1	8728	2	N	-0-					112

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
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									
06	47100	X	34900	-0-	-12200	-0-	127	1	34663	2	N	100	193	1			37
							110	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
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									
*06	37050	X	26434	-0-	-10616	-0-	95	1	26325	2	N	13					90
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	33780	X	22779	-0-	-11001	-0-	83	1	22696	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
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
*06	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	72	1	19868	2	N	-0-					20

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	41730	X	26453	-0-	-15277	-0-	26384	2	69	9	N	63	192	1			145

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
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		31583	-0-	31583	31583	31528	2	55	9	N	50					156
*05	62944	X	31361	-0-	-31583	-0-	31297	2	64	9	N	58					214
*06	41610	X	27053	-0-	-14557	-0-	27053	2			N	-0-	187	1			27

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
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		31200	-0-	31200	31200	172	1	31007	2	N	19	175	1			10
							21	9									
*05	62074	X	30874	-0-	-31200	-0-	173	1	30603	2	N	89					99
							98	9									
*06	35070	X	28209	-0-	-6861	-0-	103	1	28061	2	N	41					140
							45	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	48240	X	35463	-0-	-12777	-0-	128	1	35303	2	N	29					132
							32	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
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									
06	51390	X	34763	-0-	-16627	-0-	126	1	34591	2	N	42					112
							46	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
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									
*06	T. A.		26680	-0-	26680	62481	3330	1	23346	2	N	4					79
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	-0-	-26870	-0-	7	2	3	9	N	3	80	1			15
05	31651	X	9590	-0-	-22061	-0-	54	1	9536	2	N	-0-					15
06	30630	X	28372	-0-	-2258	-0-	103	1	28269	2	N	-0-					15

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
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									
06	38520	X	27591	-0-	-10929	-0-	100	1	27476	2	N	14					52
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	36360	X	24130	-0-	-12230	-0-	87	1	24028	2	N	14					84
							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
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
06	71550	X	34430	-0-	-37120	-0-	329	1	34084	2	N	15					212
							17	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	46740	X	31575	-0-	-15165	-0-	31575	2			N	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		32791	-0-	32791	163501	93	1	32690	2	N	7					104
							8	9									
02	SHUT IN		28629	-0-	28629	192130	28608	2	21	9	N	19					123
*03	215750	X	23620	-0-	-192130	-0-	112	1	23473	2	N	32					155
							35	9									
*04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	129	1	23356	2	N	28					183
							31	9									
*05	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	121	1	21314	2	N	38	188	1			33
							42	9									
*06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	64	1	17439	2	N	85					118
							94	9									

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					335
							193	9									
05	128402	X	58330	-0-	-70072	-0-	58298	2	32	9	N	29	189	1			175
06	116880	X	51104	-0-	-65776	-0-	489	1	50612	2	N	3					178
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	61320	X	34125	-0-	-27195	-0-	34125	2			N	-0-					18

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

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
06	56280	X	40790	-0-	-15490	-0-	40790	2			N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

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									
06	89640	X	72670	-0-	-16970	-0-	75	1	72571	2	N	22	122	1			20
							24	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

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									
06	92640	X	72320	-0-	-20320	-0-	74	1	72209	2	N	34	64	1			100
							37	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

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	838771	X	94659	-0-	-744112	-0-	1473	1	93087	2	N	90					142
							99	9									
*05	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	87299	2	134	9	N	122	111	1			153
*06	76198	X	76198	-0-	-0-	-0-	76089	2	109	9	N	99	191	1			61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1007629	X	119935	-0-	-887694	-0-		1865	1	117842	2	N	207	191	1			109
								228	9									
05	128340	X	112794	-0-	-15546	-0-		112565	2	229	9	N	208	246	1			71
06	124200	X	98377	-0-	-25823	-0-		98214	2	163	9	N	148	177	1			42

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	151980	X	44451	-0-	-107529	-0-		44451	2			N	-0-					36

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		100195	-0-	100195	100195		100173	2	22	9	N	20					20
02	0		116456	-0-	116456	216651		116390	2	66	9	N	60					80
*03	317504	X	100853	-0-	-216651	-0-		10	1	100813	2	N	27	90	1			17
								30	9									
*04	102630	X	102630	-0-	-0-	-0-		102585	2	45	9	N	41					70
*05	89687	X	89687	-0-	-0-	-0-		89652	2	35	9	Y	32					103
*06	72997	X	72997	-0-	-0-	-0-		72960	2	37	9	Y	34					137

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		69338	-0-	69338	69338		69271	2	67	9	N	61					61
*02	0		92814	-0-	92814	162152		92814	2			N	-0-					61
*03	246009	X	83857	-0-	-162152	-0-		8	1	83827	2	N	20	60	1			20
								22	9									
*04	83684	X	83684	-0-	-0-	-0-		83655	2	29	9	N	26					57
*05	73652	X	73652	-0-	-0-	-0-		73617	2	35	9	Y	32					89
*06	59926	X	59926	-0-	-0-	-0-		59902	2	24	9	Y	22					111

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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		47075	-0-	47075	47075		47075	2			N	-0-					-0-
02	0		120376	-0-	120376	167451		120165	2	211	9	N	192	152	1			40
03	0		136293	-0-	136293	303744		14	1	136185	2	N	85	113	1			12
								94	9									
04	0		114020	-0-	114020	417764		113776	2	244	9	N	222	181	1			71
05	0	W	90254	-0-	90254	508018		90147	2	107	9	Y	97					168
06	0	W	78504	-0-	78504	586522		78391	2	113	9	Y	103	191	1			80

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	3	N	-0-					-0-

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
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-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	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
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-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	84	1	686	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
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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	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
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-
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	7	1	242	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
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-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	66	1	539	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
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
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	41	1	485	3	N	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	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-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	365	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 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
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-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	100	1	259	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	N	214	-0-	-176	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

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-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	38	1	136	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

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-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

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-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

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-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	43	1	714	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
06	540	N	278	-0-	-262	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

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-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	154	1	211	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

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-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

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-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

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-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	85	1	370	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

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-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2263	N	1130	-0-	-1133	-0-	331	1	799	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	816	1	831	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	430	-0-	-1760	-0-	7	1	423	3	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	3	N	-0-			-0-
*11	1590	N	253	-0-	-1337	-0-	28	1	225	3	N	-0-			-0-
*12	434	N	418	-0-	-16	-0-	97	1	321	3	N	-0-			-0-
*01	899	N	306	-0-	-593	-0-	42	1	264	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-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	326	1	446	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

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-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	230	1	313	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

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-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	238	1	324	3	N	-0-			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

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-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

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-
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
06	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

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-
06	2010	N	1410	-0-	-600	-0-	264	1	1146	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

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-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	56	1	245	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	26	1	113	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

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-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

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-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	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 #: 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
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-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	163	1	421	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

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-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	79	1	203	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

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-
06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	31	1	1085	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	24	1	61	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

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-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	42	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

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-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

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-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	139	1	493	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

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-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

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-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	91	1	321	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	674	1	2928	3	Y	-0-					12

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

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
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

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
06	720	N	616	-0-	-104	-0-	115	1	501	3	N	-0-					12

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

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-
06	T. A.		352	-0-	352	1108	66	1	286	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	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
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-
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	80	1	1330	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
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-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	339	-0-	-261	-0-	9	1	330	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	113	-0-	-697	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	50	1	841	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

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									
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

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-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

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-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	421	1	1831	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	N	-0-					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 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
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
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	3	N	-0-					9

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 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
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
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	231	1	1001	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 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
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-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	73	1	260	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	47	1	122	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	183	1	473	3	N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	208	1	736	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					26
06	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	211	1	914	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	380	1	1653	3	N	-0-					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	3	N	-0-					1

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	216	1	938	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 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
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-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	12	1	414	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 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
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
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	3	N	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

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-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

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-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	73	1	257	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	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

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 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
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-
06	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
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
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
	WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"				WELL #: 10	RRCID -> 170459						COMPL. DATE 08/19/1998					TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338
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-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
	LAUREL, F.D. 1931				WELL #: 5A	RRCID -> 170473						COMPL. DATE 09/15/1998					TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387
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-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	71	1	309	3	N	-0-					-0-
	RETTIG				WELL #: 7	RRCID -> 170554						COMPL. DATE 09/30/1998					TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252
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-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
	LAUREL, F. D, 1864				WELL #: 10A	RRCID -> 170965						COMPL. DATE 04/13/1998					TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424
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-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-					1
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	98	1	707	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
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-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	28	1	202	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
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-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	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
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-
06	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	137	1	987	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	960	N	577	-0-	-383	-0-	70	1	507	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
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-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			Y	-0-					-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
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-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

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-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

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-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	49	1	356	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

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-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

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
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	72	1	314	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

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
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	67	1	173	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	49	1	818	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	176	1	622	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
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-
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	169	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
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-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

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-
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

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-
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

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-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

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-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

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-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	63	1	221	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 #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

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-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	74	1	263	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

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-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	15	1	731	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

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-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	83	1	295	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

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-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

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-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	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
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-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	55	1	634	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
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-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	55	1	194	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
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-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	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
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
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	68	1	230	3	Y	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	73	1	247	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

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-
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	51	1	597	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

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-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

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									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

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-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	57	1	201	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

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-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	48	1	169	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 #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	43	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

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-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	98	1	344	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

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
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					1

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

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-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

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-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

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-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

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-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	76	1	268	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	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
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
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	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
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-
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	802	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
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
06	7470	X	2757	-0-	-4713	-0-	57	1	2698	3	Y	2					14
							2	9									

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
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-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	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 #: 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
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-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	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
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-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	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
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-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	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
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-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	11	1	498	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
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-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	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
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
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-					2
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

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-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

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
06	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	43	1	2020	3	N	11					13
							12	9									

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

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-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	25	1	862	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

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-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	107	1	362	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

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-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	12	1	404	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 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
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-
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	151	1	533	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

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-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

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-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	10	1	477	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

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-
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

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									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	10	1	467	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

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-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	11	1	504	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	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
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-					20
*06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	181	1	786	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	852	3	N	-0-					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	48	1	2258	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

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-
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	419	1	1819	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

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									
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	779	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

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-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	44	1	2058	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

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-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	135	1	457	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

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-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	112	1	911	3	Y	-0-					-0-

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
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
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
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-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	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
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									
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	151	1	1469	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1	1313	3	Y	6					16
							7	9									

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
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-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	14	1	656	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
06	1140	N	865	-0-	-275	-0-	95	1	770	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

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-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

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-
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	29	1	1383	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

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
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	3	Y	-0-					1

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

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-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	25	1	1179	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18540	X	13369	-0-	-5171	-0-	1588	1	11748	3	Y	30	83	1	2	8	6
							33	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
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									
*06	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	2271	1	9869	3	N	-0-					70

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
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-
06	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	566	1	2456	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	7260	X	4627	-0-	-2633	-0-	462	1	4139	3	N	24					42
							26	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

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									
06	8130	X	7990	-0-	-140	-0-	350	1	7632	3	Y	7	10	1			6
							8	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

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-
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10193	3			Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

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
*06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5753	3	45	9	N	41	9	1	1	8	40

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

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-					2
*06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	297	1	6475	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	333	1	2264	3	Y	147	113	1	3	8	64
							162	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	49	1	2335	3	Y	26	1	8			94
							29	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	2088	1	15454	3	Y	28	80	1			7
							31	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5340	X	5063	-0-	-277	-0-	319	1	4700	3	N	40	1	8			67
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	0	W	8246	-0-	8246	30159	360	1	7854	3	N	29	1	8			75
							32	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	16770	X	15866	-0-	-904	-0-	1072	1	14736	3	N	53	50	1	1	8	75
							58	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9660	X	8425	-0-	-1235	-0-	368	1	8026	3	Y	28	48	1			17
							31	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5100	X	4011	-0-	-1089	-0-	275	1	3718	3	N	16	55	1	1	8	13
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	18300	X	17673	-0-	-627	-0-	1198	1	16465	3	N	9	1	8			53
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	48	1	1051	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	X	97	-0-	-593	-0-	4	1	90	3	Y	3	6	1			2
							3	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14220	X	12360	-0-	-1860	-0-	540	1	11799	3	N	19	1	8			53
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	4195	-0-	-3090	-0-	171	1 4 9	4020	3	Y	4	1	8			11
02	6636	X	3070	-0-	-3566	-0-	267	1 6 9	2797	3	Y	5	12	1	1	8	3
03	7378	X	3989	-0-	-3389	-0-	327	1 9 9	3653	3	Y	8	1	8			10
04	7140	X	4829	-0-	-2311	-0-	436	1 1 9	4392	3	Y	1	9	1	1	8	1
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	577	1 12 9	7609	3	Y	11	2	8			10
*06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	610	1 8 9	5353	3	Y	7	9	1	1	8	7

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
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	205	1 47 9	3047	3	N	43	1	8			101
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	135	1 68 9	2807	3	N	62	69	1	2	8	92
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	239	1 69 9	3228	3	N	63	79	1	1	8	75
04	3630	X	3236	-0-	-394	-0-	198	1 42 9	2996	3	N	38	61	1	2	8	50
05	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	164	1 58 9	3048	3	N	53	1	8			102
06	3420	X	1439	-0-	-1981	-0-	29	1 21 9	1389	3	N	19	1	8			120

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
01	7719	X	4480	-0-	-3239	-0-	183	1 6 9	4291	3	Y	5	1	8			14
02	7700	X	2785	-0-	-4915	-0-	242	1 6 9	2537	3	Y	5	14	1	1	8	4
03	8525	X	5215	-0-	-3310	-0-	428	1 10 9	4777	3	Y	9	1	8			12
04	8250	X	2248	-0-	-6002	-0-	203	1 1 9	2044	3	Y	1	10	1	1	8	2
05	7936	X	6315	-0-	-1621	-0-	444	1 14 9	5857	3	Y	13	2	8			13
*06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	789	1 9 9	6923	3	Y	8	11	1	1	8	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
01	16740	X	13729	-0-	-3011	-0-	449	1 17 9	13263	3	Y	15	25	1	1	8	5
02	14812	X	11854	-0-	-2958	-0-	512	1 21 9	11321	3	Y	19					24
03	15469	X	13220	-0-	-2249	-0-	351	1 21 9	12848	3	Y	19	32	1	2	8	9
04	14850	X	12862	-0-	-1988	-0-	369	1 12 9	12481	3	Y	11	9	1	1	8	10
05	14477	X	13689	-0-	-788	-0-	422	1 12 9	13255	3	Y	11					21
06	13290	X	12983	-0-	-307	-0-	873	1 17 9	12093	3	Y	15	20	1	2	8	14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	649 61	1 9	21812	3	N	55					70
02	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	466 35	1 9	20807	3	N	32					102
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	417 51	1 9	23710	3	N	46	138	1	1	8	9
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	579 36	1 9	23065	3	N	33					42
05	23591	X	22204	-0-	-1387	-0-	694 36	1 9	21474	3	N	33					75
06	23400	X	19089	-0-	-4311	-0-	836 3	1 9	18250	3	N	3					78

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	237 87	1 9	7969	3	Y	79	64	1	1	8	14
02	8008	X	7240	-0-	-768	-0-	157 87	1 9	6996	3	Y	79	67	1			26
03	8866	X	7778	-0-	-1088	-0-	133 80	1 9	7565	3	Y	73	88	1	2	8	9
04	8460	X	6871	-0-	-1589	-0-	167 66	1 9	6638	3	Y	60	56	1			13
05	8339	X	7335	-0-	-1004	-0-	228 66	1 9	7041	3	Y	60	64	1	2	8	7
06	8040	X	6780	-0-	-1260	-0-	295 55	1 9	6430	3	Y	50	29	1	1	8	27

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	1041 46	1 9	27288	3	N	42					55
02	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	1051 10	1 9	25755	3	N	9	44	1	1	8	19
03	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	1271 42	1 9	28931	3	N	38	43	1	2	8	12
04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	28357	3	N	5					17
05	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	1327 12	1 9	29483	3	N	11	20	1	2	8	6
06	29280	X	28792	-0-	-488	-0-	2051 30	1 9	26711	3	N	27					33

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	7341	-0-	-1835	-0-	209 117	1 9	7015	3	N	106	91	1	1	8	14
02	7840	X	6738	-0-	-1102	-0-	147 6	1 9	6585	3	N	5	1	8			18
03	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	127 28	1 9	7194	3	N	25	1	8			42
04	7680	X	6545	-0-	-1135	-0-	160 1	1 9	6384	3	N	1	1	8			42
05	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	228 51	1 9	7044	3	N	46	55	1	2	8	31
06	7230	X	6374	-0-	-856	-0-	277 41	1 9	6056	3	N	37	1	8			67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	6270	X	4220	-0-	-2050	-0-	184	1	4024	3	N	11	6	1	1	8	23
							12	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

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									
06	11790	X	10058	-0-	-1732	-0-	439	1	9591	3	Y	25	14	1	1	8	18
							28	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

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									
*06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	492	1	8319	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

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									
06	31410	X	27731	-0-	-3679	-0-	1213	1	26482	3	Y	33	30	1	5	8	6
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18300	X	16641	-0-	-1659	-0-	727	1	15878	3	Y	33	34	1			9
							36	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	253	1	3502	3	Y	13	34	1	1	8	17
							14	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
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									
*06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	710	1	9250	3	N	13	1	8			42
							14	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
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									
06	11370	X	10850	-0-	-520	-0-	474	1	10350	3	N	24	1	8			55
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	15000	X	14355	-0-	-645	-0-	801	1	13537	3	Y	15	10	1			15
							17	9									

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

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									
06	16050	X	9925	-0-	-6125	-0-	434	1	9465	3	Y	24	30	1	1	8	13
							26	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

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									
06	7170	X	6187	-0-	-983	-0-	271	1	5907	3	Y	8	2	8			19
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12450	X	11273	-0-	-1177	-0-	492	1	10752	3	N	26	1	1	1	8	50
							29	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	1109	1	9740	3	Y	13	19	1	1	8	12
							14	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. (I) GAS 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	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-
06	10470	X	9446	-0-	-1024	-0-	414	1	9032	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. (I) GAS 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	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									
06	11100	X	10051	-0-	-1049	-0-	439	1	9580	3	Y	29					75
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7320	X	6278	-0-	-1042	-0-	275	1	6002	3	N	1	1	8			18
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	11280	X	7970	-0-	-3310	-0-	348	1	7607	3	Y	14	18	1			1
							15	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8790	X	7284	-0-	-1506	-0-	319	1	6962	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	14280	X	12732	-0-	-1548	-0-	554	1	12104	3	Y	67	46	1	1	8	34
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	37890	X	25812	-0-	-12078	-0-	1130	1	24679	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-	403	1	8803	3	Y	15	18	1	1	8	11
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	27690	X	23412	-0-	-4278	-0-	1024	1	22351	3	Y	34	3	8			45
							37	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17580	X	16150	-0-	-1430	-0-	706	1	15408	3	Y	33	23	1	1	8	19
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17160	X	16868	-0-	-292	-0-	1141	1	15693	3	N	31	57	1	1	8	46
							34	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

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-
06	26700	X	18425	-0-	-8275	-0-	739	1	17686	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

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									
06	12600	X	11962	-0-	-638	-0-	877	1	11056	3	Y	26	38	1	1	8	21
							29	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

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
*06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	669	1	14616	3	Y	117	79	1	5	8	50
							129	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

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									
*06	25234	X	25234	-0-	-0-	-0-	1103	1	24075	3	Y	51	38	1			25
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	10770	X	4110	-0-	-6660	-0-	180	1	3923	3	Y	6	12	1			4
							7	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	16170	X	15842	-0-	-328	-0-	692	1	15110	3	N	36	1	8			77
							40	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	310	1	6761	3	N	1	1	8			52
							1	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	576	1	7578	3	N	23	65	1	1	8	19
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	907	1	11924	3	N	21	2	8			57
							23	9									

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. (I) GAS 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	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									
06	22140	X	17048	-0-	-5092	-0-	747	1	16297	3	Y	4	4	8			-0-
							4	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. (I) GAS 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	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									
06	21000	X	18393	-0-	-2607	-0-	802	1	17512	3	Y	72	82	1			5
							79	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. (I) GAS 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	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									
06	11520	X	8772	-0-	-2748	-0-	384	1	8388	3	N	-0-					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	15150	X	14399	-0-	-751	-0-	969	1	13423	3	Y	6	16	1			8
							7	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10770	X	8967	-0-	-1803	-0-	391	1	8535	3	Y	37	38	1	4	8	16
							41	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7470	X	4851	-0-	-2619	-0-	212	1	4635	3	Y	4	9	1			6
							4	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6180	X	5817	-0-	-363	-0-	391	1	5407	3	Y	17	25	1			16
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 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
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									
*06	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	1312	1	28636	3	Y	277	276	1			64
							305	9									

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
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									
06	16680	X	13458	-0-	-3222	-0-	950	1	12477	3	N	28	6	1	1	8	70
							31	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
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									
06	8010	X	6329	-0-	-1681	-0-	275	1	6001	3	N	48	1	8			110
							53	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
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									
06	12750	X	9058	-0-	-3692	-0-	1330	1	7484	3	Y	222	188	1	3	8	50
							244	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	20550	X	18139	-0-	-2411	-0-	789	1	17231	3	Y	108	121	1	1	8	13
							119	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	14400	X	13051	-0-	-1349	-0-	570	1	12446	3	N	32	41	1	1	8	39
							35	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 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
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									
06	11940	X	10333	-0-	-1607	-0-	1055	1	9261	3	Y	15	11	1	5	8	4
							17	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9270	X	9005	-0-	-265	-0-	393	1	8582	3	Y	27	21	1	8	8	18
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	15660	X	15086	-0-	-574	-0-	841	1	14216	3	Y	26	16	1			22
							29	9									

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7230	X	6467	-0-	-763	-0-	281	1	6134	3	Y	47	58	1	2	8	43
							52	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11970	X	7095	-0-	-4875	-0-	310	1	6778	3	Y	6	11	1			4
							7	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14850	X	7299	-0-	-7551	-0-	319	1	6974	3	Y	5	11	1			4
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	15000	X	13761	-0-	-1239	-0-	600	1	13097	3	Y	58	34	1	1	8	44
							64	9									

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
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
06	9480	X	9250	-0-	-230	-0-	9221	3	29	9	N	26	1	8			62

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
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									
06	23460	X	16324	-0-	-7136	-0-	910	1	15384	3	Y	27	18	1			25
							30	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
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									
06	5820	X	5127	-0-	-693	-0-	223	1	4878	3	Y	24	24	1	4	8	12
							26	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13560	X	10018	-0-	-3542	-0-	402	1	9608	3	N	7	1	8			53
							8	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11220	X	8776	-0-	-2444	-0-	383	1	8352	3	Y	37	22	1	1	8	23
							41	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10260	X	8707	-0-	-1553	-0-	376	1	8200	3	Y	119	71	1	3	8	81
							131	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11670	X	9804	-0-	-1866	-0-	429	1	9361	3	Y	13	10	1	8	8	7
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	23400	X	17225	-0-	-6175	-0-	753	1	16436	3	Y	33	30	1			5
							36	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	161	1	3519	3	Y	54	43	1	9	8	21
							59	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7980	X	7878	-0-	-102	-0-	806	1	7072	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	47100	X	24196	-0-	-22904	-0-	1060	1	23135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

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
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									
06	6510	X	515	-0-	-5995	-0-	19	1	407	3	Y	81	74	1	4	8	12
							89	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

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
06	18060	X	15952	-0-	-2108	-0-	15920	3	32	9	Y	29	26	1	2	8	17

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

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									
06	18780	X	16566	-0-	-2214	-0-	725	1	15829	3	N	11	3	8			88
							12	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

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									
06	7080	X	6473	-0-	-607	-0-	283	1	6170	3	Y	18	22	1			14
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	8160	X	7434	-0-	-726	-0-	325	1	7087	3	Y	20	15	1	2	8	13
							22	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	803	1	7048	3	Y	-0-					40

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8370	X	7099	-0-	-1271	-0-	310	1	6770	3	Y	17	10	1	5	8	11
							19	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17790	X	15192	-0-	-2598	-0-	664	1	14499	3	Y	26	47	1	3	8	19
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7260	X	1756	-0-	-5504	-0-	77	1	1675	3	Y	4	12	1			5
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8040	X	4083	-0-	-3957	-0-	163	1	3903	3	N	15					45
							17	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3480	X	3427	-0-	-53	-0-	150	1	3276	3	N	1					28
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	10920	X	9611	-0-	-1309	-0-	420	1	9160	3	N	28	8	1	2	8	58
							31	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	288	1	6281	3	Y	29	35	1			19
							32	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8100	X	6597	-0-	-1503	-0-	830	1	5648	3	Y	108	83	1			47
							119	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	16140	X	11424	-0-	-4716	-0-	499	1	10891	3	Y	31	36	1	1	8	17
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

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
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									
06	4470	X	3485	-0-	-985	-0-	149	1	3262	3	N	67	96	1	1	8	80
							74	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

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
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									
06	22890	X	20832	-0-	-2058	-0-	1161	1	19632	3	Y	35	33	1	4	8	15
							39	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

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
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
06	8760	X	5937	-0-	-2823	-0-	260	1	5675	3	Y	2					4
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

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
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									
06	5820	X	4597	-0-	-1223	-0-	200	1	4357	3	Y	36	33	1	1	8	16
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

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										
06	1890	X	634	-0-	-1256	-0-	27	1	599	3	N	7						27
							8	9										

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

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										
06	17460	X	14722	-0-	-2738	-0-	590	1	14099	3	N	30	1	8				53
							33	9										

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

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										
06	6810	X	5939	-0-	-871	-0-	257	1	5613	3	Y	63	52	1	1	8		48
							69	9										

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8910	X	7593	-0-	-1317	-0-	331	1	7234	3	N	25	68	1	1	8	13
							28	9									

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
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									
06	12390	X	11328	-0-	-1062	-0-	1155	1	10137	3	Y	33	42	1	4	8	9
							36	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
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									
*06	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	1746	1	38119	3	Y	191	162	1	3	8	41
							210	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
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									
06	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	291	1	6345	3	Y	35	27	1			20
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	30360	X	27902	-0-	-2458	-0-	1914	1	25897	3	N	83	1	8			122
							91	9									

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
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									
06	13650	X	10088	-0-	-3562	-0-	1030	1	9037	3	Y	19	23	1			8
							21	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
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									
*06	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	1793	1	39151	3	Y	300	300	1			72
							330	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
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									
06	10770	X	8910	-0-	-1860	-0-	389	1	8502	3	Y	17	13	1	4	8	12
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	12900	X	12330	-0-	-570	-0-	537	1	11726	3	Y	61	65	1	1	8	8
							67	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8100	X	2606	-0-	-5494	-0-	112	1	2455	3	Y	35	32	1			16
							39	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	700	1	15282	3	Y	16	14	1	3	8	6
							18	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12270	X	10450	-0-	-1820	-0-	457	1	9968	3	Y	23	27	1			12
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12450	X	11073	-0-	-1377	-0-	10993	3	80	9	Y	73	71	1			45

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
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
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15390	X	15223	-0-	-167	-0-	666	1	14542	3	Y	14	18	1	1	8	6
							15	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	27780	X	25893	-0-	-1887	-0-	1125	1	24569	3	Y	181	189	1	10	8	46
							199	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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			1
							1	9									
*06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	405	1	8849	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

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									
06	14520	X	11639	-0-	-2881	-0-	508	1	11100	3	Y	28	31	1			25
							31	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

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									
06	7770	X	6631	-0-	-1139	-0-	289	1	6312	3	Y	27	41	1	2	8	14
							30	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

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									
06	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	436	1	9511	3	Y	7	5	1			8
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	416	1	9082	3	Y	32	35	1			29
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	26730	X	22015	-0-	-4715	-0-	64	1	21918	3	Y	30					45
							33	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	11760	X	10097	-0-	-1663	-0-	440	1	9617	3	Y	36	16	1	1	8	35
							40	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	DLQ G-10		9089	-0-	9089	27803	396	1	8651	3	Y	38	33	1			34
							42	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	DLQ G-10		10158	-0-	10158	31525	1037	1	9102	3	Y	17	37	1	1	8	27
							19	9									

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
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									
06	DLQ G-10		22881	-0-	22881	71006	1001	1	21851	3	Y	26	16	1			12
							29	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
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									
06	DLQ G-10		18060	-0-	18060	56087	1841	1	16165	3	N	49	66	1	1	8	27
							54	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
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-
06	DLQ G-10		3044	-0-	3044	4982	9	1	3010	3	N	23					23
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

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
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									
06	DLQ G-10		13663	-0-	13663	43122	597	1	13029	3	Y	34	41	1			15
							37	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

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
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									
06	DLQ G-10		21521	-0-	21521	66890	1200	1	20281	3	Y	36	42	1			16
							40	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

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
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									
06	DLQ G-10		11954	-0-	11954	36577	521	1	11385	3	Y	44	38	1			24
							48	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

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
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									
06	DLQ G-10		14386	-0-	14386	45207	626	1	13668	3	Y	84	60	1	3	8	70
							92	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	DLQ G-10		13450	-0-	13450	41214	588	1	12840	3	Y	20	9	1	6	8	10
							22	9									

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
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									
06	38430	X	29384	-0-	-9046	-0-	1285	1	28048	3	Y	46	68	1			49
							51	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
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									
06	63210	X	40242	-0-	-22968	-0-	1762	1	38471	3	Y	8	8	1			4
							9	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
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									
06	21060	X	20048	-0-	-1012	-0-	1119	1	18927	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	23670	X	21875	-0-	-1795	-0-	1220	1	20622	3	Y	30	27	1			7
							33	9									

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
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
06	8670	X	7030	-0-	-1640	-0-	7002	3	28	9	Y	25	26	1			40

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9720	X	9717	-0-	-3	-0-	9695	3	22	9	Y	20	20	1			31

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13890	X	12838	-0-	-1052	-0-	560	1	12225	3	Y	48	41	1			34
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18180	X	15411	-0-	-2769	-0-	673	1	14703	3	N	32	9	1	1	8	58
							35	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18780	X	14916	-0-	-3864	-0-	651	1	14207	3	Y	53	60	1			53
							58	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9150	X	7030	-0-	-2120	-0-	306	1	6676	3	Y	44	6	8			85
							48	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14340	X	11713	-0-	-2627	-0-	511	1	11152	3	Y	45					93
							50	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
06	13560	X	9647	-0-	-3913	-0-	421	1	9196	3	Y	27	29	1			18
							30	9									

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
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
06	21000	X	16767	-0-	-4233	-0-	16712	3	55	9	N	50	149	1	1	8	47

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
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-
06	33630	X	32849	-0-	-781	-0-	1439	1	31410	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
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									
06	6360	X	5400	-0-	-960	-0-	236	1	5161	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

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
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									
06	10050	X	7509	-0-	-2541	-0-	326	1	7119	3	Y	58	34	1	1	8	37
							64	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10110	X	8052	-0-	-2058	-0-	350	1	7646	3	Y	51	30	1	1	8	29
							56	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15780	X	12551	-0-	-3229	-0-	550	1	12001	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19830	X	16992	-0-	-2838	-0-	743	1	16228	3	Y	19	36	1			23
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6570	X	4952	-0-	-1618	-0-	217	1	4734	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	9223	-0-	-5905	-0-	258	1	8668	3	Y	270	339	1	2	8	45
							297	9									
02	12796	X	7078	-0-	-5718	-0-	150	1	6719	3	Y	190	184	1	8	8	43
							209	9									
03	12989	X	8414	-0-	-4575	-0-	143	1	8107	3	Y	149	136	1	4	8	52
							164	9									
04	11610	X	7337	-0-	-4273	-0-	175	1	6980	3	Y	165	166	1	5	8	46
							182	9									
05	10478	X	7230	-0-	-3248	-0-	221	1	6837	3	Y	156	171	1	4	8	27
							172	9									
06	8940	X	6281	-0-	-2659	-0-	267	1	5827	3	Y	170	131	1	7	8	59
							187	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2151	-0-	-4421	-0-	62	1	2088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5936	X	3034	-0-	-2902	-0-	66	1	2967	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6572	X	3087	-0-	-3485	-0-	53	1	3030	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5250	X	3518	-0-	-1732	-0-	86	1	3431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	133	1	4120	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	158	1	3443	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5974	-0-	-660	-0-	170	1	5703	3	Y	92	88	1	1	8	20
							101	9									
02	5684	X	4642	-0-	-1042	-0-	100	1	4450	3	Y	84	87	1	1	8	16
							92	9									
03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-	91	1	5155	3	Y	46	38	1	1	8	23
							51	9									
04	5820	X	4652	-0-	-1168	-0-	113	1	4485	3	Y	49	54	1			18
							54	9									
05	5983	X	4641	-0-	-1342	-0-	143	1	4431	3	Y	61	53	1	3	8	23
							67	9									
06	5790	X	3846	-0-	-1944	-0-	166	1	3618	3	Y	56	49	1			30
							62	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	46450	X	46450	-0-	-0-	-0-	2012 506	1 9	43932	3	Y	460	426	1	4	8	59

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
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-	151 548	1 9	651	3	Y	498	447	1			58
04	4890	X	1144	-0-	-3746	-0-	61 392	1 9	691	3	Y	356	332	1			82
05	5053	X	1140	-0-	-3913	-0-	116 330	1 9	694	3	Y	300	361	1			21
*06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	172 279	1 9	968	3	Y	254	218	1			57

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
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-	887 305	1 9	3821	3	Y	277	288	1	1	8	104
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	364 454	1 9	4119	3	Y	413	244	1	1	8	272
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	719 306	1 9	4321	3	Y	278	470	1	1	8	79
*06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	797 355	1 9	4481	3	Y	323	358	1	1	8	43

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2117					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
01	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	659 34	1 9	22126	3	Y	31	36	1	6	8	11
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	437 28	1 9	19529	3	Y	25	10	1	6	8	20
03	22351	X	11338	-0-	-11013	-0-	196 3	1 9	11139	3	Y	3	4	1			19
04	22080	X	15707	-0-	-6373	-0-	384 17	1 9	15306	3	Y	15	12	1	8	8	14
05	22816	X	15128	-0-	-7688	-0-	473 8	1 9	14647	3	Y	7					21
06	22080	X	17103	-0-	-4977	-0-	748 20	1 9	16335	3	Y	18					39

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	24150	X	17834	-0-	-6316	-0-	780	1	17018	3	N	33					93
							36	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

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									
06	41580	X	31254	-0-	-10326	-0-	1366	1	29813	3	Y	68	73	1			13
							75	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

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									
*06	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	1572	1	34327	3	Y	300	280	1			42
							330	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

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									
06	21300	X	20641	-0-	-659	-0-	1150	1	19450	3	Y	37	43	1			16
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

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
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									
06	14250	X	12095	-0-	-2155	-0-	528	1	11523	3	Y	40	49	1			25
							44	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 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
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									
06	60360	X	53758	-0-	-6602	-0-	2320	1	50644	3	Y	722	672	1			86
							794	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

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
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									
06	10620	X	9972	-0-	-648	-0-	435	1	9498	3	Y	35	43	1			28
							39	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

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
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									
06	17820	X	11573	-0-	-6247	-0-	1179	1	10347	3	Y	43	52	1	1	8	19
							47	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19530	X	14003	-0-	-5527	-0-	610	1	13326	3	Y	61	65	1	1	8	10
							67	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	35190	X	31769	-0-	-3421	-0-	1388	1	30309	3	Y	65	60	1	10	8	2
							72	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
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									
06	37080	X	31222	-0-	-5858	-0-	1367	1	29835	3	Y	18	19	1			1
							20	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
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									
06	10350	X	8247	-0-	-2103	-0-	356	1	7773	3	Y	107	96	1			59
							118	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11940	X	10266	-0-	-1674	-0-	447	1	9757	3	Y	56	33	1	1	8	37
							62	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

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									
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	2	3	1	9	N	1	107	1	1	8	23

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

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									
06	20220	X	10870	-0-	-9350	-0-	475	1	10361	3	Y	31	20	1			31
							34	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

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
06	21360	X	13834	-0-	-7526	-0-	13798	3	36	9	Y	33	33	1			39

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	34590	X	15760	-0-	-18830	-0-	1059	1	14672	3	N	26	1	8			55
							29	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	34980	X	34663	-0-	-317	-0-	1516	1	33092	3	N	50	45	1	2	8	25
							55	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	22830	X	20287	-0-	-2543	-0-	888	1	19379	3	Y	18	22	1	1	8	13
							20	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	3	Y	11	14	1			4
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	29550	X	22795	-0-	-6755	-0-	998	1	21797	3	Y	-0-					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	339	1	7398	3	Y	70					100
							77	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20460	X	18361	-0-	-2099	-0-	803	1	17536	3	Y	20					51
							22	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15540	X	9960	-0-	-5580	-0-	435	1	9507	3	Y	16	34	1			12
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	928	1	20256	3	Y	203	202	1	1	8	47
							223	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	34800	X	33414	-0-	-1386	-0-	1460	1	31864	3	N	82	66	1	1	8	30
							90	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
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									
06	34380	X	27489	-0-	-6891	-0-	1190	1	25977	3	Y	293	249	1	4	8	55
							322	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
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									
06	12600	X	10803	-0-	-1797	-0-	465	1	10154	3	Y	167	143	1	2	8	31
							184	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

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
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									
06	60690	X	54328	-0-	-6362	-0-	2338	1	51038	3	Y	865	806	1			119
							952	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

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
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									
06	22380	X	16425	-0-	-5955	-0-	1676	1	14714	3	Y	32	41	1			14
							35	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

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
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-
06	31380	X	24324	-0-	-7056	-0-	1065	1	23259	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

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
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									
06	32970	X	25690	-0-	-7280	-0-	1122	1	24503	3	Y	59					71
							65	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	33810	X	32356	-0-	-1454	-0-	1411	1	30794	3	Y	137	142	1	8	8	36
							151	9									

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
01	37541	X	26972	-0-	-10569	-0-	776	1	26079	3	N	106	118	1	5	8	27
							117	9									
02	30716	X	23888	-0-	-6828	-0-	522	1	23337	3	N	26	5	8			48
							29	9									
03	32705	X	25523	-0-	-7182	-0-	439	1	24979	3	N	95	105	1	6	8	32
							105	9									
04	29970	X	23309	-0-	-6661	-0-	571	1	22725	3	N	12	2	8			42
							13	9									
05	28861	X	23407	-0-	-5454	-0-	730	1	22591	3	N	78	57	1	5	8	58
							86	9									
06	26100	X	21592	-0-	-4508	-0-	942	1	20567	3	N	75	48	1	5	8	80
							83	9									

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
01	43183	X	27512	-0-	-15671	-0-	1118	1	26245	3	Y	135	133	1			60
							149	9									
02	35560	X	22936	-0-	-12624	-0-	1990	1	20824	3	Y	111	92	1			79
							122	9									
03	35371	X	18181	-0-	-17190	-0-	1492	1	16650	3	Y	35	87	1			27
							39	9									
04	30900	X	27534	-0-	-3366	-0-	2478	1	24926	3	Y	118	122	1			23
							130	9									
05	30318	X	25788	-0-	-4530	-0-	1808	1	23859	3	Y	110	63	1			70
							121	9									
06	26610	X	23100	-0-	-3510	-0-	2353	1	20655	3	Y	84	122	1	1	8	31
							92	9									

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
01	38626	X	25979	-0-	-12647	-0-	747	1	25102	3	Y	118	141	1	7	8	16
							130	9									
02	31388	X	21710	-0-	-9678	-0-	473	1	21148	3	Y	81	81	1			16
							89	9									
03	31682	X	22590	-0-	-9092	-0-	389	1	22131	3	Y	64	58	1	2	8	20
							70	9									
04	28440	X	20605	-0-	-7835	-0-	503	1	20025	3	Y	70	73	1			17
							77	9									
05	26164	X	20954	-0-	-5210	-0-	654	1	20225	3	Y	68	74	1	2	8	9
							75	9									
06	25140	X	19254	-0-	-5886	-0-	840	1	18334	3	Y	73	59	1			23
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

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
01	76880	X	66710	-0-	-10170	-0-	1914	1	64317	3	Y	435	449	1	16	8	21
							479	9									
02	64512	X	60529	-0-	-3983	-0-	1316	1	58826	3	Y	352	334	1			39
							387	9									
03	75454	X	63355	-0-	-12099	-0-	1088	1	61861	3	Y	369	371	1	4	8	33
							406	9									
04	72750	X	59713	-0-	-13037	-0-	1454	1	57896	3	Y	330	323	1			40
							363	9									
05	75175	X	59347	-0-	-15828	-0-	1848	1	57183	3	Y	287	297	1	3	8	27
							316	9									
06	64860	X	55187	-0-	-9673	-0-	2406	1	52530	3	Y	228	246	1			9
							251	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

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
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									
06	17910	X	12509	-0-	-5401	-0-	538	1	11737	3	Y	213	195	1			112
							234	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

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
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									
06	42870	X	28469	-0-	-14401	-0-	1247	1	27222	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

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
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									
06	51780	X	42157	-0-	-9623	-0-	1843	1	40239	3	Y	68	43	1			46
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

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									
06	38910 X	29658	-0-	-9252	-0-	1296	1	28295	3	Y	61	65	1	1	8	14
						67	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

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									
06	59700 X	46211	-0-	-13489	-0-	2022	1	44153	3	Y	33	36	1			7
						36	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

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									
06	36420 X	22629	-0-	-13791	-0-	990	1	21607	3	Y	29	54	1			32
						32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	19148	-0-	-8969	-0-	544 343	1 9	18261	3	Y	312	294	1	4	8	64
02	23744	X	15896	-0-	-7848	-0-	341 298	1 9	15257	3	Y	271	284	1	3	8	48
03	24056	X	15961	-0-	-8095	-0-	273 157	1 9	15531	3	Y	143	117	1	4	8	70
04	21300	X	12950	-0-	-8350	-0-	313 173	1 9	12464	3	Y	157	171	1			56
05	19344	X	12106	-0-	-7238	-0-	372 215	1 9	11519	3	Y	195	168	1	9	8	74
06	18540	X	11042	-0-	-7498	-0-	476 176	1 9	10390	3	Y	160	145	1	1	8	88

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
01	54684	X	40407	-0-	-14277	-0-	1154 491	1 9	38762	3	Y	446	383	1	5	8	123
02	41916	X	34881	-0-	-7035	-0-	755 385	1 9	33741	3	Y	350	414	1			59
03	46407	X	39582	-0-	-6825	-0-	677 415	1 9	38490	3	Y	377	363	1	5	8	68
04	44910	X	37625	-0-	-7285	-0-	913 365	1 9	36347	3	Y	332	327	1			73
05	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	1274 375	1 9	39406	3	Y	341	324	1	5	8	85
06	39090	X	36384	-0-	-2706	-0-	1579 331	1 9	34474	3	Y	301	318	1	3	8	65

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
01	18011	X	9506	-0-	-8505	-0-	275 2	1 9	9229	3	Y	2	2	8			-0-
02	14840	X	8741	-0-	-6099	-0-	189 97	1 9	8455	3	Y	88	41	1	9	8	38
03	11563	X	9634	-0-	-1929	-0-	165 91	1 9	9378	3	Y	83	109	1	3	8	9
04	9870	X	8463	-0-	-1407	-0-	205 88	1 9	8170	3	Y	80	63	1	1	8	25
05	9672	X	8679	-0-	-993	-0-	269 88	1 9	8322	3	Y	80	58	1	2	8	45
06	9360	X	7878	-0-	-1482	-0-	342 66	1 9	7470	3	Y	60	38	1	4	8	63

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
01	65844	X	46834	-0-	-19010	-0-	1352 75	1 9	45407	3	N	68	30	1	7	8	68
02	52108	X	38092	-0-	-14016	-0-	832 63	1 9	37197	3	N	57	86	1	12	8	27
03	51057	X	38096	-0-	-12961	-0-	658 39	1 9	37399	3	N	35	36	1	9	8	17
04	45630	X	33429	-0-	-12201	-0-	818 39	1 9	32572	3	N	35	11	1	5	8	36
05	47151	X	32725	-0-	-14426	-0-	1024 22	1 9	31679	3	N	20	27	1	6	8	23
06	45330	X	29703	-0-	-15627	-0-	1300 22	1 9	28381	3	N	20					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	35100	X	26331	-0-	-8769	-0-	1153	1	25174	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	67920	X	55998	-0-	-11922	-0-	2420	1	52843	3	Y	668	719	1			26
							735	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	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-
06	2100	X	1613	-0-	-487	-0-	71	1	1542	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	3	Y	15	13	1	1	8	1
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

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
01	33449	X	21182	-0-		-12267	-0-	601 387	1 9	20194	3	Y	352	435	1	5	8	60
02	26740	X	17705	-0-		-9035	-0-	382 267	1 9	17056	3	Y	243	244	1			59
03	27218	X	18295	-0-		-8923	-0-	313 210	1 9	17772	3	Y	191	177	1	5	8	68
04	24300	X	15983	-0-		-8317	-0-	386 224	1 9	15373	3	Y	204	213	1			59
05	21638	X	15888	-0-		-5750	-0-	491 210	1 9	15187	3	Y	191	211	1	5	8	34
06	20490	X	14308	-0-		-6182	-0-	617 230	1 9	13461	3	Y	209	169	1			74

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

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
01	39370	X	33854	-0-		-5516	-0-	969 316	1 9	32569	3	Y	287	297	1	5	8	34
02	33012	X	28764	-0-		-4248	-0-	624 267	1 9	27873	3	Y	243	212	1			65
03	35650	X	32115	-0-		-3535	-0-	550 301	1 9	31264	3	Y	274	258	1	3	8	78
04	33810	X	30103	-0-		-3707	-0-	731 252	1 9	29120	3	Y	229	283	1			24
05	34937	X	30132	-0-		-4805	-0-	936 252	1 9	28944	3	Y	229	237	1	3	8	13
06	32760	X	28081	-0-		-4679	-0-	1220 231	1 9	26630	3	Y	210	178	1	3	8	42

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

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
01	92597	X	91214	-0-		-1383	-0-	2619 617	1 9	87978	3	N	561	521	1	4	8	153
02	83636	X	76526	-0-		-7110	-0-	1663 520	1 9	74343	3	N	473	471	1	3	8	152
03	92597	X	80325	-0-		-12272	-0-	1380 488	1 9	78457	3	N	444	478	1	6	8	112
04	89520	X	73037	-0-		-16483	-0-	1778 448	1 9	70811	3	N	407	340	1	3	8	176
05	92411	X	71202	-0-		-21209	-0-	2217 399	1 9	68586	3	N	363	452	1	5	8	82
06	88260	X	65750	-0-		-22510	-0-	2863 391	1 9	62496	3	N	355	204	1	3	8	230

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

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
01	99634	X	34556	-0-		-65078	-0-	989 344	1 9	33223	3	Y	313	291	1	8	8	65
02	51716	X	28560	-0-		-23156	-0-	618 298	1 9	27644	3	Y	271	284	1	3	8	49
03	49631	X	29317	-0-		-20314	-0-	504 157	1 9	28656	3	Y	143	117	1	4	8	71
04	42120	X	26021	-0-		-16099	-0-	633 173	1 9	25215	3	Y	157	171	1			57
05	36487	X	24974	-0-		-11513	-0-	775 215	1 9	23984	3	Y	195	168	1	9	8	75
06	33450	X	22340	-0-		-11110	-0-	971 176	1 9	21193	3	Y	160	146	1			89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17190	X	12631	-0-	-4559	-0-	536	1	11706	3	Y	354	376	1	3	8	71
							389	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13380	X	11871	-0-	-1509	-0-	871	1	10967	3	Y	30	46	1			28
							33	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
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									
06	48960	X	37573	-0-	-11387	-0-	1635	1	35687	3	Y	228	246	1			14
							251	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
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									
06	27180	X	19104	-0-	-8076	-0-	822	1	17937	3	Y	314	332	1	3	8	67
							345	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	38340	X	25951	-0-	-12389	-0-	1136	1	24793	3	Y	20	9	1	8	8	7
							22	9									

B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	42630	X	28528	-0-	-14102	-0-	1246	1	27198	3	Y	76	58	1			40
							84	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	34198	X	34198	-0-	-0-	-0-	1496	1	32662	3	Y	36	24	1	9	8	19
							40	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	53640	X	32184	-0-	-21456	-0-	1404	1	30662	3	Y	107	113	1	6	8	10
							118	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	125580	X	94419	-0-	-31161	-0-	4075	1	88968	3	Y	1251	1394	1			72
							1376	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	2753	1	60102	3	Y	474	528	1			26
							521	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. (I) GAS 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		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									
06	157560	X	57236	-0-	-100324	-0-	2469	1	53910	3	Y	779	868	1			46
							857	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. (I) GAS 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	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									
06	0	W	38925	-0-	38925	675344	1702	1	37159	3	N	58	65	1	4	8	25
							64	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7668	-0-	7668	7668	347	1	7247	3	N	67	4	8			63
							74	9									
12	0		12521	-0-	12521	20189	610	1	11731	3	N	164	124	1	33	8	70
							180	9									
01	0		10514	-0-	10514	30703	299	1	10055	3	N	145	164	1	11	8	40
							160	9									
02	0		8723	-0-	8723	39426	188	1	8416	3	N	108	96	1	5	8	47
							119	9									
03	0		8821	-0-	8821	48247	150	1	8541	3	N	118	96	1	9	8	60
							130	9									
04	0		6654	-0-	6654	54901	161	1	6404	3	N	81	97	1	4	8	40
							89	9									
*05	63285	X	8384	-0-	-54901	-0-	259	1	8024	3	N	92	94	1	6	8	32
							101	9									
06	13920	X	7144	-0-	-6776	-0-	309	1	6740	3	N	86	51	1	5	8	62
							95	9									

BFMT TR19 GU B WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

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	43396	X	NO RPT	-0-	-43396	-0-					N	NO RPT					-0-
06	68520	X	26209	-0-	-42311	-0-	1142	1	24933	3	N	122	172	1	4	8	48
							134	9									

BFMT TR18 WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

11	0		25427	-0-	25427	25427	1161	1	24253	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
12	0		43639	-0-	43639	69066	2156	1	41464	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	0		35157	-0-	35157	104223	1013	1	34041	3	N	94	9	8			85
							103	9									
02	0		26794	-0-	26794	131017	585	1	26141	3	N	62	87	1	10	8	50
							68	9									
03	0		27445	-0-	27445	158462	474	1	26943	3	N	25	31	1	8	8	36
							28	9									
04	0		23109	-0-	23109	181571	565	1	22500	3	N	40	35	1	6	8	35
							44	9									
*05	203288	X	21717	-0-	-181571	-0-	679	1	21012	3	N	24	37	1	5	8	17
							26	9									
06	54930	X	19179	-0-	-35751	-0-	839	1	18317	3	N	21	5	8			33
							23	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

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
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	300	1	6126	2	N	17	11	8			42
							19	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

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
06	1440	X	576	-0-	-864	-0-	555	2	21	9	N	19					36

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

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
*06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	329	1	6732	2	N	15	14	8			19
							17	9									

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

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
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	8			13

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

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
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	3	12	9	Y	11					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1110	N	767	-0-	-343	-0-	754	3	13	9	Y	12					58

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
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
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	Y	3					10

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
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
06	1050	N	627	-0-	-423	-0-	617	3	10	9	Y	9					40

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
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-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	277	1	566	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
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-
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	220	1	447	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
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
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	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
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
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	90	1	652	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	316	2	N	1	1	8			-0-
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-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 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
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-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	293	1	630	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	218	1	469	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	312	1	637	2	N	-0-					-0-

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
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-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	156	1	336	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	115	1	248	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 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
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
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	241	1	518	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	154	1	315	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 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
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-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	146	1	298	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	206	1	444	2	N	-0-					8

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
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									
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	257	1	555	2	N	3					12
							3	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 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
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
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1168	1	2519	2	N	60					90
							66	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

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
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

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-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	664					Y	NO RPT			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	900	1	1530	2	N	13					133
							14	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					73

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 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
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
06	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8060					N	NO RPT					241

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	42 1 34 9		3047	2	N	31					184
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	369 1 57 9		1942	2	N	52	186	1	21	8	29
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386 1 26 9		4012	2	N	24					53
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	420 1 13 9		3742	2	N	12	41	1			24
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	604 1 15 9		6077	2	N	14					38
*06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	365 1 77 9		5487	2	N	70	53	8			55

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	58 36	1 9	290	2	N	33					84
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-	13 133	1 9	131	2	N	121	12	1			159
05	558	X	346	-0-	-212	-0-	26 2	1 9	318	2	N	2					161
06	360	X	181	-0-	-179	-0-	13 2	1 9	166	2	N	2					163

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
01	1953	X	355	-0-	-1598	-0-	54 30	1 9	271	2	N	27					284
02	1764	X	214	-0-	-1550	-0-	45	1	169	2	N	-0-	21	1			263
03	1395	X	860	-0-	-535	-0-	171 2	1 9	687	2	N	2	148	1			117
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	608	2	N	5	13	1			109
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	176 10	1 9	2177	2	N	9					118
*06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	1383	2	N	13					131

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	1	1	11	2	N	-0-					67

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

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
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	35	1	110	2	N	-0-					16

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

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									
06	270	X	159	-0-	-111	-0-	11	1	146	2	N	2					40
							2	9									

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
06	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

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											
*06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	499	1	2963	2	Y	109	108	1					28
						120	9											

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF. 10982 - 12242

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											
06	4920 X	4280	-0-	-640	-0-	608	1	3613	2	Y	54	54	1					14
						59	9											

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

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-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

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									
06	15420	X	14457	-0-	-963	-0-	1301	1	12242	2	Y	831	832	1			212
							914	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

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									
*06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	1915	1	11380	2	Y	473	482	1			120
							520	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					154
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

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
06	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

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
06	2220	#	1768	-0-	-452	-0-	48	1	1720	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2160	-0-	2160	3636	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3636					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

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	7290	-0-	7290	14614	5	1	7285	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14614					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		513	-0-	513	857	513	2			Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		179	-0-	179	367	179	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	9	Y	3					51

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					111

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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
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
06	1560	X	966	-0-	-594	-0-	966	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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
06	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

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									
06	8100	X	7351	-0-	-749	-0-	1035	1	6233	2	Y	75	170	1			70
							83	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
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-
06	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

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										
06	3660	#	2812	-0-	-848	-0-	68	1	2735	2	N	8						35
							9	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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
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
*06	763	R	763	-0-	-0-	-0-	701	1	62	9	N	56					220

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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	212	1	1449	3	Y	37	35	1			55
							41	9									

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

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-
06	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

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									
*06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	396	1	2720	3	Y	69	47	1			77
							76	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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									
*06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	179	1	1236	3	N	31	16	1			28
							34	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 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
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									
06	4950	X	3803	-0-	-1147 B	-0-	471	1	3241	3	Y	83	85	1			132
							91	9									

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
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									
*06	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	422	1	2891	3	N	-0-					38

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	473	1	3238	3	N	1					111
							1	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4020	X	1696	-0-	-2324 B	-0-	216	1	1479	3	N	1					92
							1	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	735	1	5041	3	N	15					183
							17	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

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-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	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

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	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	31	1	6965	3	N	28					116
							31	9									
*06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					116

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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

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-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	76	1	382	2	N	-0-					70

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 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
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									
06	1470	X	939	-0-	-531	-0-	155	1	784	2	N	-0-					90

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	314	1	1584	2	N	-0-					137

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	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
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
06	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
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	411	1	3333	2	N	9					46
							10	9									
02	2996	X	2263	-0-	-733	-0-	2249	2	14	9	N	13					59
03	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	24	1	3065	2	N	6					65
							7	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	23	1	3308	2	N	8					73
							9	9									
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	25	1	3612	3	N	7					80
							8	9									
*06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					80

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
01	14B DENY		1930	-0-	1930	1930	210	1	1702	2	N	16					31
							18	9									
02	14B2 EXT		1402	-0-	1402	3332	1399	2	3	9	N	3					34
03	4094	X	762	-0-	-3332	-0-	6	1	747	2	N	8					42
							9	9									
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	N	12					54
							13	9									
05	1922	X	741	-0-	-1181	-0-	5	1	733	3	N	3					57
							3	9									
*06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					57

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	264	1	1332	2	N	-0-					150

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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									
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	66	1	332	2	N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

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									
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	24	1	122	2	N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
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
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	721	1	1771	2	Y	-0-	1	1			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	439	1	90	2	Y	52	55	1			7
							57	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	635	1	3393	2	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 #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	103	1	553	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

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-
06	1140	X	629	-0-	-511	-0-	99	1	530	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

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-
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	608	1	3246	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

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-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

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									
06	4710	X	3177	-0-	-1533	-0-	95	1	509	2	Y	2339	2478	1			307
							2573	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	1860	N	525	-0-	-1335	-0-	160	1	359	2	N	5					70
							6	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	840 #		NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2580	#	1396	-0-	-1184	-0-	1379	2	17	9	N	15					155

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	21	-0-	-669	-0-	1	1	20	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	32346	2	659	9	N	599	719	1			163
*06	29898		29898	-0-	-0-	-0-	29188	2	710	9	N	645	358	1			450

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
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-					24

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	361	1	2142	2	Y	-0-					24

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					15

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					16

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
06	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	2			Y	-0-					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
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									
06	1140	N	830	-0-	-310	-0-	120	1	710	2	Y	-0-					22

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
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
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	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
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									
*06	2220	N	1446	-0-	-774	-0-	209	1	1237	2	Y	-0-					24

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
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									
06	900	N	777	-0-	-123	-0-	112	1	665	2	Y	-0-					20

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
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									
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	208	1	1232	2	Y	-0-					21

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

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
06	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

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									
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	473	1	3187	2	Y	-0-					32

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

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									
*06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	397	1	2354	2	Y	-0-					27

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

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									
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	332	1	2233	2	N	-0-					76

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
06	780	X	611	-0-	-169	-0-	88	1	523	2	Y	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

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									
*06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	221	1	1491	2	Y	-0-					72

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

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									
*06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	419	1	2820	2	Y	-0-					86

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

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									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	150	1	886	2	Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

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									
06	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	336	1	2262	2	Y	-0-					109

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	65	1	384	2	Y	-0-					18

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

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									
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	202	1	493	2	Y	-0-					214

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

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
06	570	N	31	-0-	-539	-0-	31	2			N	-0-					15

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

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-
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	65	1	1014	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	56	1	830	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1550	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

01	3100	X	2201	-0-	-899	-0-	132	1	2061	2	Y	7	14	1			6
							8	9									
02	2548	X	2127	-0-	-421	-0-	137	1	1966	2	Y	22	13	1			15
							24	9									
03	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	146	1	2164	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	154	1	2042	2	Y	26	25	1			15
							29	9									
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	139	1	1938	2	Y	17	25	1			7
							19	9									
06	2280	X	2157	-0-	-123	-0-	140	1	1997	2	Y	18	11	1			14
							20	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

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-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

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									
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	226	1	3222	2	Y	4	2	1			3
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	354	1	5044	2	Y	42	21	1			33
							46	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

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-
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

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-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

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									
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	113	1	1614	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

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-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	45	1	643	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 #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	7560	X	7352	-0-	-208	-0-	480	1	6840	2	Y	29	20	1			23
							32	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
06	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	98	1	1402	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
06	T. A.		2109	-0-	2109	7891	136	1	1943	2	Y	27	21	1			21
							30	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

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									
06	T. A.		2598	-0-	2598	8321	477	1	2120	2	Y	1					2
							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
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-
06	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

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									
06	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	246	1	2482	2	Y	44	78	1			36
							48	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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									
06	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	371	1	3739	2	Y	56	97	1			47
							62	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

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									
06	T. A.		5073	-0-	5073	15691	330	1	4701	2	Y	38	26	1			30
							42	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
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									
06	T. A.		12322	-0-	12322	38338	802	1	11439	2	Y	74	50	1			58
							81	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
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									
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	147	1	1479	2	Y	9	17	1			8
							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
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									
*06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	774	1	3442	2	Y	81					189
							89	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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	Y	18	25	1			32

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
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
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	68	2	2	9	Y	2	9	1			11

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	21	1	303	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	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
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-
06		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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	238	1	3369	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
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-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

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-
06	9660	X	53	-0-	-9607	-0-	3	1	50	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

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-
06	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

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
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	428	2	42	9	Y	38	1	8			62

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

01	13609	X	8125	-0-	-5484	-0-	104	1	7412	2	Y	554	562	1			142
							609	9									
02	11116	X	5084	-0-	-6032	-0-	72	1	4598	2	Y	376	366	1	1	8	151
							414	9									
03	12307	X	11163	-0-	-1144	-0-	153	1	10067	2	Y	857	727	1	1	8	280
							943	9									
04	11910	X	10663	-0-	-1247	-0-	149	1	9696	2	Y	744	735	1			289
							818	9									
05	12307	X	11271	-0-	-1036	-0-	154	1	10274	2	Y	766	729	1	2	8	324
							843	9									
06	10800	X	10458	-0-	-342	-0-	149	1	9520	2	Y	717	917	1	2	8	122
							789	9									

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
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
06	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

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									
*06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	600	1	2793	3	N	107	2	8			167
							118	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

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
06	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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	4	1	241	2	Y	30	38	1			5
							33	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	184	1	135	2	Y	-0-					19

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	1	8	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	34720		29683	-0-	-5037	-0-	29445	3	238	9	N	216	188	1			230
*02	31739	X	28558	-0-	-3181	-0-	28335	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
*06	34710	R	34710	-0-	-0-	-0-	34459	3	251	9	N	228	175	1			181

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
*01	11997	#	8734	-0-	-3263	-0-	8734	3			Y	-0-					-0-
*02	10724	#	7513	-0-	-3211	-0-	7513	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-
06	9840	#	7491	-0-	-2349	-0-	7491	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
*01	14B2	EXT	848	-0-	848	2562	848	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	718	-0-	718	3280	718	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	883	-0-	883	4163	883	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	773	-0-	-2227	1936	773	3			Y	-0-					-0-
*05	2535	N	599	-0-	-1936	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	703	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

*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	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-
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	660	#	481	-0-	-179	-0-	481	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

PREMONT (MURCHISON) //CONT.// 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		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

	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
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-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	855	1	160	3	N	-0-					-0-

MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275420 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 4734

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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

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
06	1740	N	389	-0-	-1351	-0-	389	2			N	-0-					172

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1212	1	4305	2	Y	57	1	8			151
							63	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1171	1	4034	2	Y	37					188
							41	9									
06	4680	X	526	-0-	-4154	-0-	141	1	374	2	Y	10					198
							11	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	X	118	-0-	-482	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2294	-0-	-1054	-0-	2290	2	4	9	N	4	182	1	4	8	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
06	2790	X	990	-0-	-1800	-0-	990	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1488	N	491	-0-	-997	-0-	491	2			N	-0-					37
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					37
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					37
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					37
*11	1080	N	600	-0-	-480	-0-	600	2			N	-0-					37
*12	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					37
*01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					37
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	N	3					40
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					43
*04	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	1418	2			N	-0-					43
*05	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			N	-0-					43
06	1650	N	328	-0-	-1322	-0-	325	2	3	9	N	3					46

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 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
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
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	2	20	9	Y	18	12	1			14

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

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-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	360 24	1 9	3803	2	Y	22	19	1			27
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	360 34	1 9	3170	2	Y	31	23	1			35
03	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	360 24	1 9	2971	2	Y	22	42	1			15
04	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	360 17	1 9	1963	2	Y	15	19	1			11
05	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	360 29	1 9	3494	2	Y	26	23	1			14
06	4050	X	3459	-0-	-591	-0-	360 26	1 9	3073	2	Y	24	20	1			18

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

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-
06	T. A.		4192	-0-	4192	15155	4192	2			Y	-0-					-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	#	2619	-0-	-1008	-0-	413	1	2193	2	N	12					45
							13	9									
02	2968	#	1963	-0-	-1005	-0-	290	1	1670	2	N	3					48
							3	9									
03	3801	R	3801	-0-	-0-	-0-	1045	1	2699	2	N	52					100
							57	9									
04	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	1054	1	2720	2	N	20					120
							22	9									
05	3763	R	3763	-0-	-0-	-0-	1215	1	2534	2	N	13					133
							14	9									
*06	4449	R	4449	-0-	-0-	-0-	1598	1	2840	2	N	10					143
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	#	632	-0-	-3646	-0-	100	1	532	2	N	-0-					62
02	2996	#	1121	-0-	-1875	-0-	166	1	955	2	N	-0-					62
03	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	737	1	1904	2	N	80					142
							88	9									
04	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	875	1	2258	2	N	6					148
							7	9									
05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	614	1	1280	2	N	19					167
							21	9									
06	2640	#	1244	-0-	-1396	-0-	448	1	796	2	N	-0-					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	374	1	1864	2	N	-0-					173
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	376	1	1732	2	N	-0-					173
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	270	1	1941	2	N	2					175
							2	9									
04	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	321	1	1513	2	N	-0-					175
05	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	306	1	1782	2	N	-0-					175
06	2130	N	1878	-0-	-252	-0-	303	1	1575	2	N	-0-					175

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
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
06	1830	N	837	-0-	-993	-0-	135	1	702	2	N	-0-					197

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	42	1	218	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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												
06	100020 #	71731	-0-	-28289	-0-	3055	1	68091	2	N	532	341	1						350
						585	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

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	26	N	7	-0-	-19	-0-	7	6			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	N	34	34	1			-0-

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
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
*06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

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-
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	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

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-
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	643	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 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
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									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	235	1	393	2	Y	-0-					30

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

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
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	27	1	46	2	Y	-0-					24

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

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									
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	134	1	224	2	Y	-0-					27

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

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-
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	211	1	803	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

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-
06	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	725	1	2757	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	104 21	1 9	2180	2	N	19	17	1			2
02	3836	X	2103	-0-	-1733	-0-	88 33	1 9	1982	2	N	30	26	1			6
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
06	2250	X	1808	-0-	-442	-0-	82	1	1726	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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

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-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3870	X	3772	-0-	-98	-0-	3772	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	480	-0-	-109	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
*06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

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	909	-0-	-114	-0-	40	1	869	3	N	-0-					-0-
*06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

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	1236	-0-	-35	-0-	55	1	1181	3	N	-0-					8
*06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

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	1072	-0-	-1966	-0-	48	1	1024	3	N	-0-					-0-
*06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

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	1085	-0-	-496	-0-	48	1	1037	3	N	-0-					8
*06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

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	787	-0-	-515	-0-	35	1	743	3	N	8					13
							9	9									
*06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1663	-0-	-73	-0-	74	1	1589	3	N	-0-					18
*06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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
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	2412	-0-	-440	-0-	107	1	2305	3	N	-0-					7
*06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	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
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	1951	-0-	-157	-0-	87	1	1864	3	N	-0-					13
*06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	586	-0-	-251	-0-	26	1	560	3	N	-0-					5
*06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
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	1934	-0-	-639	-0-	86	1	1848	3	N	-0-					10
*06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1231	-0-	-567	-0-	55	1	1176	3	N	-0-					-0-
*06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-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
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	215	-0-	-1087	-0-	10	1	205	3	N	-0-					13
*06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	501	-0-	-243	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
*06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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
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-
06	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
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-
06	2340	#	2624	-0-	284 B	-30091	570	1	2054	2	N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
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-
06	240	#	253	-0-	13 B	-13275	45	1	208	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	2	2	138	9	Y	125	27	0			117
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	118	167	0			68
							130	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	169	112	0			125
							186	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	139	166	0			98
							153	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	135	156	0			77
							149	9									
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	180	152	0			105
							198	9									

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
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									
06	780	X	549	-0-	-231	-0-	77	1	471	2	N	1	1	0			1
							1	9									

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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-
06	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

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									
*06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	119	1	725	2	Y	1	11	0			1
							1	9									

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	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									
06	1050	N	578	-0-	-472	-0-	80	1	491	2	Y	6	11	0			4
							7	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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 #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P&A 11/25/14

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

RAYMONDVILLE, W (L-70) //CONT.// 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 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
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	274	1	538	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	5549 #	4021	-0-	-1528	-0-	405 1 4 9	3612 3	Y	4	2 0	2 8	-0-
02	4704 #	3702	-0-	-1002	-0-	295 1 8 9	3399 3	Y	7	6 0	1 8	-0-
03	5735	4452	-0-	-1283	-0-	379 1 6 9	4067 3	Y	5	1 0	4 8	-0-
04	5550	3878	-0-	-1672	-0-	339 1 9 9	3530 3	Y	8	4 0	4 8	-0-
05	5735	3588	-0-	-2147	-0-	318 1 7 9	3263 3	Y	6	2 0	4 8	-0-
*06	3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	330 1 2 9	3263 3	Y	2	2 8		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 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
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-
06	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

01	19468	10930	-0-	-8538	-0-	1095 61	1 9	9774	3	Y	55	55	0			-0-
02	17584	8887	-0-	-8697	-0-	705 44	1 9	8138	3	Y	40	40	0			-0-
03	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	1704 75	1 9	18291	3	Y	68	67	0	1	8	-0-
04	18660 #	17561	-0-	-1099	-0-	1531 59	1 9	15971	3	Y	54	53	0	1	8	-0-
05	17856 #	17541	-0-	-315	-0-	1555 74	1 9	15912	3	Y	67	67	0			-0-
06	19410 #	16527	-0-	-2883	-0-	1511 70	1 9	14946	3	Y	64	64	0			-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
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							
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	221	1	2183	3	Y	282	281	0	1	8	-0-
							1	4	310	9							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

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							
*06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	3	Y	288	286	0	2	8	-0-
							1	4	317	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5059	R	5059	-0-	-0-	-0-	464	1	4595	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70481					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

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-
06	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

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	#	2165	-0-	-2547	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*06	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	30	1	901	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
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									
06	420	X	237	-0-	-183	-0-	12	1	222	2	N	3	2	1			11
							3	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
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
06	1290	X	919	-0-	-371	-0-	919	2			N	-0-	45	1			61

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

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
06	0	W	105	-0-	105	290	105	2			N	-0-					45

XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

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
06	1980	X	1677	-0-	-303	-0-	1649	3	28	9	N	25					148

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

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
06	2310	X	2305	-0-	-5	-0-	2248	3	57	9	N	52					183

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

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
*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2027	2	48	9	Y	44	82	1			14

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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-
06	780	N	445	-0-	-335	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					149

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	20126	R	16327	-0-	-3799	-0-	276	1	15887	3	N	149	194	1			132
							164	9									
02	14763	R	14763	-0-	-0-	-0-	251	1	14370	3	N	129	181	1			80
							142	9									
03	15959	R	15959	-0-	-0-	-0-	279	1	15535	3	N	132					212
							145	9									
04	14297	R	14297	-0-	-0-	-0-	270	1	13925	3	N	93	189	1			116
							102	9									
05	14725	#	13886	-0-	-839	-0-	279	1	13526	3	N	74					190
							81	9									
*06	15810	#	12777	-0-	-3033	-0-	279	1	12426	3	N	65	190	1			65
							72	9									

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
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
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	3510 X	1094	-0-	-2416	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	2			Y	-0-					11

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630 X	513	-0-	-117	-0-	504	2	9	9	N	8					95

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2910	X	2291	-0-	-619	-0-	2266	2	25	9	Y	23					111

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	2			Y	-0-					114

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	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
06	3960	X	3418	-0-	-542	-0-	3396	2	22	9	Y	20					135

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1890	X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
06	DLQ G-10	1511	-0-	1511	1511	1511	2			Y	-0-					3

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

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-
06	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
06	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	3678	2	11	9	Y	10					55

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

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-
06	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	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

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-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	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
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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

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-
06	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

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

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-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

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-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

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-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

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-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

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-
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1499	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

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
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	130	2	19	9	Y	17					30

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

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									
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	113	1	1695	3	Y	45	90	1			62
							50	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

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									
06	3570	X	1712	-0-	-1858	-0-	104	1	1562	3	Y	42	83	1			14
							46	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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

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-
06	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

*01	5208	#	3877	-0-	-1331	B	-3130	481 10	1 9	3386	3	Y	9	8	0		1
*02	4648	#	4202	-0-	-446	B	-3576	539	1	3663	3	Y	-0-	1	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3576																	
*03	4712	#	4366	-0-	-346	B	-3922	600	1	3766	3	Y	-0-				-0-
*04	4470	#	2837	-0-	-1633	B	-5555	349	1	2488	3	Y	-0-				-0-
*05	4650	#	4347	-0-	-303	B	-5858	528	1	3819	3	Y	-0-				-0-
*06	4500	#	3513	-0-	-987	B	-6845	404 3	1 9	3106	3	Y	3	3	0		-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

*01	1023	#	749	-0-	-274	B	-2286	92 10	1 9	647	3	Y	9	8	0		1
*02	896	#	883	-0-	-13	B	-2299	113	1	770	3	Y	-0-	1	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2060 CANCELLED UNDERAGE -> -239																	
*03	837	#	692	-0-	-145	B	-2205	95	1	597	3	Y	-0-				-0-
*04	810	#	638	-0-	-172	B	-2377	78	1	560	3	Y	-0-				-0-
*05	992	#	886	-0-	-106	B	-2483	108	1	778	3	Y	-0-				-0-
*06	960	#	502	-0-	-458	B	-2941	58	1	444	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2 466	1 9	18	3	Y	424	418	0			25
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-	22 233	1 9	158	3	Y	212	220	0			13
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 145	1 9	166	3	Y	132	135	0			10

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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									
06	4530	X	1589	-0-	-2941	-0-	163	1	1252	3	Y	158	159	0			7
							174	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

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-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

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-
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	325	1	2495	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

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-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

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-
06	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

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-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	153	1	1178	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
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-
06	3180	X	2710	-0-	-470	-0-	312	1	2398	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
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-
06	390	N	173	-0-	-217	-0-	20	1	153	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
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									
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	9	1	71	3	Y	124	123	0			9
							136	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

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-
06	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

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-
06	780	X	317	-0-	-463	-0-	36	1	280	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	3690	X	881	-0-	-2809	-0-	101	1	780	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
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									
*06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	216	1	1662	3	Y	22	21	0			2
							24	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
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									
*06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	271	1	2078	3	Y	358	352	0			18
							394	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

01	13020	X	7306	-0-	-5714	-0-	892	1	6279	3	Y	123	132	0			8
							135	9									
02	4900	X	3543	-0-	-1357	-0-	451	1	3060	3	Y	29	35	0			2
							32	9									
03	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	521	1	3271	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
04	11640	X	2838	-0-	-8802	-0-	344	1	2459	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
05	12028	X	2430	-0-	-9598	-0-	286	1	2065	3	Y	72	71	0			3
							79	9									
06	7080	X	2535	-0-	-4545	-0-	282	1	2162	3	Y	83	82	0			4
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

01	1984	X	625	-0-	-1359	-0-	75 22	1 9	528	3	Y	20	19	0			1
02	952	X	350	-0-	-602	-0-	43 15	1 9	292	3	Y	14	14	0			1
03	744	X	513	-0-	-231	-0-	68 20	1 9	425	3	Y	18	18	0			1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	16	16	0			1
05	403	N	26	-0-	-377	-0-	1 20	1 9	5	3	Y	18	19	0			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	16	16	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

01	5890	X	2397	-0-	-3493	-0-	294 28	1 9	2075	3	Y	25	27	0			-0-
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-
06	2310	X	1392	-0-	-918	-0-	160	1	1232	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 #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	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									
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	321	1	2252	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
02	2632	X	2370	-0-	-262	-0-	304	1	2062	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	430	1	2700	3	Y	26	25	0			1
							29	9									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2640	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	371	1	2685	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	3060	X	2896	-0-	-164	-0-	333	1	2555	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6931	-0-	-44	-0-	836	1	5874	3	Y	201	205	0			10
							221	9									
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	847	1	5751	3	Y	137	141	0			6
							151	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	977	1	6133	3	Y	177	176	0			7
							195	9									
04	6720	X	4926	-0-	-1794	-0-	584	1	4171	3	Y	155	156	0			6
							171	9									
05	7471	X	5936	-0-	-1535	-0-	702	1	5073	3	Y	146	146	0			6
							161	9									
06	7230	X	6889	-0-	-341	-0-	776	1	5962	3	Y	137	137	0			6
							151	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

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-
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	290	1	2229	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

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-
06	6330	X	5732	-0-	-598	-0-	660	1	5070	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 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
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-
06	8400	X	7413	-0-	-987	-0-	854	1	6559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4260	X	3546	-0-	-714	-0-	405	1	3107	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	714	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
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-
*06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	196	1	1505	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 #: 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
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									
*06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	252	1	1931	3	N	-0-	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

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									
06	5280	X	2576	-0-	-2704	-0-	297	1	2279	3	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

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									
*06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1281	1	9847	3	N	33	33	0			1
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

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-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	72	1	552	3	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 #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 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
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									
06	6450	X	5178	-0-	-1272	-0-	592	1	4551	3	Y	32	31	0			2
							35	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

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
06	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

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-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-

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
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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
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
06	2760	X	2028	-0-	-732	-0-	1912	2	116	9	N	105					105

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

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-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

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
*06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5514	2	110	9	N	100	250	0			25

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

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
*06	87765	X	25417	-0-	-62348	-0-	25417	2			N	-0-					78

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 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
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
06	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

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
*06	23192	X	11675	-0-	-11517	-0-	11590	2	85	9	N	77	149	0			185

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
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
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	74	2	2	9	N	2					2

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

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
06	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

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
06	480	N	219	-0-	-261	-0-	219	2			N	-0-					10

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

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
06	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	2546	2			N	-0-					1

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

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
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

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
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	Y	8					28

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

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
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	261	2	2	9	N	2					99

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

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
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					48

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

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
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

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
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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
06	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

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
*06	3000	N	4435	-0-	1435	2168	4414	2	21	9	N	19					67

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

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
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					23

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

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									
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	1					38
							1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

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
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

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									
*06	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	1822	1	13344	2	Y	299	340	1			-0-
							329	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

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									
06	2040	N	1631	-0-	-409	-0-	192	1	1407	2	Y	29	34	1			-0-
							32	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

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
06	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	137 339	1 9	1003	2	Y	308	340	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		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

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
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	86	1	629	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

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
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

01	2542	X	1399	-0-	-1143	-0-	130	1	1224	2	Y	41	65	1			-0-
							45	9									
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	115	1	1051	2	Y	69	67	1			2
							76	9									
03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	148	1	1098	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	169	1	1158	2	Y	50	45	1			5
							55	9									
05	1426	X	1392	-0-	-34	-0-	171	1	1221	2	Y	-0-					5
06	1350	X	1233	-0-	-117	-0-	148	1	1085	2	Y	-0-					5

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	153 666	1 9	1444	2	Y	605	959	1			16
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	133 613	1 9	1217	2	Y	557	564	1			9
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	164 809	1 9	1214	2	Y	735	744	1			-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	153 714	1 9	1048	2	Y	649	590	1			59
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	162 890	1 9	1161	2	Y	809	788	1			80
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	147 670	1 9	1078	2	Y	609	689	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	371	1	2721	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	187	1	1370	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3600	X	450	-0-	-3150	-0-	54	1	396	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4440	X	2961	-0-	-1479	-0-	356	1	2605	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

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
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

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									
06	2340	N	764	-0-	-1576	-0-	88	1	642	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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									
06	4110	X	635	-0-	-3475	-0-	72	1	529	2	Y	31	34	1			-0-
							34	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
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
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	112	1	823	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

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
06	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

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
*06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	166	1	1214	2	Y	-0-					14

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

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									
06	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	623	1	4563	2	Y	31	37	1			-0-
							34	9									

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

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
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	286	1	2094	2	Y	-0-					17

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

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
06	1080	X	751	-0-	-329	-0-	90	1	661	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
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									
*06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	1366	1	10005	2	Y	56	102	1			-0-
							62	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

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-
06	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

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									
06	3450	X	2359	-0-	-1091	-0-	279	1	2046	2	Y	31	34	1			-0-
							34	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

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									
06	4320	X	3311	-0-	-1009	-0-	398	1	2913	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

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									
06	15690	X	1798	-0-	-13892	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-	7	1			3

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
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
*06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	208	1	1522	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
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									
06	6300	X	5787	-0-	-513	-0-	693	1	5076	2	Y	16	19	1			-0-
							18	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
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
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	161	1	1177	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
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
06	3570	X	3134	-0-	-436	-0-	376	1	2758	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
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									
06	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	404	1	2957	2	Y	14	17	1			-0-
							15	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
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
06	5520	X	1370	-0-	-4150	-0-	165	1	1205	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
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
06	5250	X	3885	-0-	-1365	-0-	466	1	3417	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	14280	X	8098	-0-	-6182	-0-	973	1	7125	2	Y	-0-	10	1			-0-

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
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
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	81	1	593	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									
06	22110	X	13306	-0-	-8804	-0-	1587	1	11628	2	N	83	102	1			-0-
							91	9									

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

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-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-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
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	42 12	1 9	295	3	Y	11	10	0			1
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41 21	1 9	279	3	Y	19	19	0			1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46 39	1 9	286	3	Y	35	35	0			1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37 35	1 9	263	3	Y	32	32	0			1
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	34 41	1 9	244	3	Y	37	37	0			1
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	31 36	1 9	237	3	Y	33	33	0			1

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
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
06	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
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
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	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
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-
06	0	#	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	168	1	1289	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06		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
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
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	740	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
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
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-
06	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
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-
06	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	1303	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	5550	X	1863	-0-	-3687	-0-	1863	2			N	-0-					83

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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
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-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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
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
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

	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
01	1054	N	673	-0-	-381	-0-	57	1	599	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	160	1	1883	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
03	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	153	1	1408	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	114	1	2176	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
*06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	120	1	6256	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

	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
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									
*06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	25	19	1			11
							28	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	2970	X	276	-0-	-2694	-0-	5	1	271	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
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-					1
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					1

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
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-
06	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

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
06	1710	N	1235	-0-	-475	-0-	1235	2			N	-0-					48

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	13380	X	9486	-0-	-3894	-0-	251	1	9110	2	Y	109	112	0			7
							5	4	120	9							

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

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-
06	3300	X	9	-0-	-3291	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

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
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					27

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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							
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	2	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					27

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	9360	X	5279	-0-	-4081	-0-	5255	2	24	9	N	22					177

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	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
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
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							
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	123	1	4450	2	Y	54	55	0			4
							3	4	59	9							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

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							
*06	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	261	1	9450	2	Y	114	117	0			8
							6	4	125	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

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							
*06	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	448	1	16242	2	Y	195	198	0			13
							10	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 #: 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
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							
*06	15556	X	5175	-0-	-10381	-0-	137	1	4969	2	Y	60	63	0			4
							3	4	66	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
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
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4					147

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
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
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					88

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					63

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 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
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
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					82

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 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
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-
06		3	N	1	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					83

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
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
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	751	2	24	9	N	22					64

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
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
*06	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2938	2	13	9	N	12					75

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

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
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							
06	14280	X	14010	-0-	-270	-0-	371	1	13454	2	Y	161	166	0			11
							8	4	177	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

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
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									
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	41	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

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
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
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					160

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

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
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
*06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					65

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	N	5					20

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

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-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

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
*06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2865	2	42	9	N	38					125

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

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
*06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3300	2	8	9	N	7					7

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

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							
*06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	360	1	13067	2	Y	156	160	0			10
							8	4	172	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-
06	4500	X	22	-0-	-4478	-0-	1	1	21	2	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. (I) GAS 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	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							
06	2460	X	1612	-0-	-848	-0-	43	1	1547	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	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. (I) GAS 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	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							
06	10410	X	6227	-0-	-4183	-0-	165	1	5979	2	Y	72	72	0			5
							4	4	79	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
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									
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
06	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2113	2	6	9	N	5					199

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					63

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

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
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	364	2	12	9	N	11					270

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

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
*06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2044	2	4	9	N	4					79

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

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
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5					121

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

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									
*06	3000	N	3029	-0-	29	29	57	1	2968	3	Y	4	4	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
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-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	9	1	491	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

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
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

01	620	N	298	-0-	-322	-0-	256	1	267	3	Y	5	4	1			3
							69										
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	469	1	535	3	Y	8	8	1			3
							99										
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	887	1	817	3	Y	6	5	1			4
							79										
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1037	1	1677	3	Y	6	4	1			6
							79										
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1068	1	2020	3	Y	7	8	1			5
							89										
*06	3000	N	6339	-0-	3339	3339	1194	1	6216	3	Y	4	4	1			5
							49										

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 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
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
06	5520	X	4195	-0-	-1325	-0-	4154	2	41	9	Y	37					174

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	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
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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
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-
06	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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	3	N	-0-					-0-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1920	X	1512	-0-	-408	-0-	1512	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
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-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	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
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-
06	720	X	700	-0-	-20	-0-	700	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

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
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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	10603	X	10603	-0-	-0-	67314	318	2	10285	3	Y	-0-					-0-
*04	9604	X	9604	-0-	-0-	67314	291	1	9304	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	6045		10264	-0-	4219	71533	267	1	9997	3	Y	-0-					-0-
*06	5850		NO RPT	-0-	-5850	65683					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

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-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

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.		14730	-0-	14730	29553	382	1	14324	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29553					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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-
06	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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.		14	-0-	14	248	14	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	248					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
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	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	132	1	7509	3	Y	-0-					-0-
*06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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
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	9464	-0-	-3587	-0-	144	1	8135	3	Y	1077	1150	1			19
							1185	9									
*06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	1393	1504	1			26
							1532	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	9741	-0-	-2473	-0-	252	1	9489	3	Y	-0-					-0-
*06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

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

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	7779	-0-	-4621	-0-	67	1	7661	3	Y	46	50	1			-0-
							51	9									
*06	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

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
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									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	98816	X	98816	-0-	-0-	-0-	1755	1	95489	3	Y	1429	1527	1			25
							1572	9									
*06	85530	X	NO RPT	-0-	-85530	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	59970	-0-	-5130	-0-	520	1	59149	3	Y	274	294	1			5
							301	9									
*06	63000	X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	25036	-0-	-3670	-0-	447	1	24143	3	Y	405	517	1			9
							446	9									
*06	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT					9

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23721	-0-	-8798	-0-	203	1	23313	3	Y	186	197	1			3
							205	9									
*06	30810	X	NO RPT	-0-	-30810	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	51301	-0-	-9087	-0-	902	1	49356	3	Y	948	1018	1			17
							1043	9									
*06	55470	X	NO RPT	-0-	-55470	-0-					Y	NO RPT					17

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	455	-0-	-8969	-0-	8	1	444	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	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
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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

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
06	1920	#	1939	-0-	19	B	-16337	580	1	1333	2	N	24				54
								26	9								

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					143

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
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-
06	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
01	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	145 4	1 9	1484	2	N	4					78
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	814	2	N	1					79
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	1558	2	N	1					80
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	1738	2	N	1					81
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	162 19	1 9	1650	2	N	17					98
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					98

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	279 17	1 1	25 2	2 1	Y	-0-					-0-
02	616	N	233	-0-	-383	-0-	231 2	1 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0	K	NO RPT	-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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

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
06	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

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-
06	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

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-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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-
06	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
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-
06	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
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
06	1920	N	1258	-0-	-662	-0-	1245	2	13	9	N	12					154

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
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
06	5250	X	3991	-0-	-1259	-0-	3977	2	14	9	N	13					162

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
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
06	8880	X	6970	-0-	-1910	-0-	6909	2	61	9	N	55					194

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

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	164	1	4576	3	N	2					27
							2	9									
*06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					27

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
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
*06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	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
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
06	8070	X	1167	-0-	-6903	-0-	1167	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	3900	X	3894	-0-	-6	-0-	3894	2			Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

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									
06	12090	X	10831	-0-	-1259	-0-	755	1	10054	2	Y	20	18	1			7
							22	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	92	1	886	2	Y	3					6
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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-	1	1			-0-
06	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
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-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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									
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	32	1	201	2	Y	1					14
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

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-
06	990	X	557	-0-	-433	-0-	76	1	481	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

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

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									
06	2490	N	1938	-0-	-552	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
							1762	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095																	
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	7 2666	1 3	1663	2	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	6 3553	1 3	56	2	Y	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	7 4059	1 3	63	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	6 3186	1 3	326	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3843	-0-	-497	-0-	6 3774	1 3	61 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
06	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	6 3671	1 3	360	2	Y	-0-					-0-
GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320																	
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
06	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	158	1	1623	2	Y	-0-					36
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484																	
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	18 7077	1 3	4415 11	2 9	Y	10					18
*02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	16 9747	1 3	152 14	2 9	Y	13	2	8			29
*03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	18 10881	1 3	169	2	Y	-0-					29
*04	11730	X	9710	-0-	-2020	-0-	16 8793	1 3	901	2	Y	-0-					29
*05	12121	X	9833	-0-	-2288	-0-	17 9658	1 3	157 1	2 9	Y	1	1	8			29
*06	11160	X	9550	-0-	-1610	-0-	15 8667	1 3	849 19	2 9	Y	17					46
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536																	
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	Y	-0-					6
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	133 3	1 9	1199	2	Y	3	3	8			6
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
*06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	305	1	1462	2	Y	-0-					6
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464																	
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	4 1464	1 3	913 2	2 9	Y	2	2	8			129
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3 1745	1 3	27 2	2 9	Y	2	2	8			129
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	4 2292	1 3	36 1	2 9	Y	1	1	8			129
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	3 1887	1 3	193	2	Y	-0-					129
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	3 1933	1 3	31 2	2 9	Y	2	2	8			129
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	3 1802	1 3	177	2	Y	-0-					129

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
*06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					27
							2191	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

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									
06	720	X	618	-0-	-102	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
							562	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

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-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					38
							1040	3									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

*07	1147	N	122	-0-	-1025	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					54
*08	558	N	121	-0-	-437	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					54
*09	330	N	180	-0-	-150	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					54
*10	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					54
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	11					65
							12	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	2	60	1			7
							2	9									
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					7
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					7
*03	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					7
*04	210	N	70	-0-	-140	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					7
*05	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	3					10
							3	9									

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

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									
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-					161
							1290	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

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-
06	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	99	1	1499	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					13
							1995	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	140	1	173	2	N	-0-					39
							1769	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4478	-0-	-322	-0-	293	1	408	2	N	2					66
							3775	3	2	9							
*05	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	306	1	69	2	N	80					146
							4263	3	88	9							
*06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	297	1	367	2	N	132					278
							3746	3	145	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	1	1	40	2	N	-0-					77
							405	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	226	1	280	2	N	-0-					15
							2853	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

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									
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	Y	1					8
							3580	3	1	9							

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

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									
*06	3480	X	2494	-0-	-986	-0-	4	1	222	2	N	-0-					14
							2268	3									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	237	1	293	2	N	-0-					60
							2989	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10740	X	10429	-0-	-311	-0-	17	1	929	2	N	-0-					24
							9483	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	198	1	245	2	N	-0-					8
							2495	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	856	-0-	-194	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
							42	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3780	X	2616	-0-	-1164	-0-	176	1	218	2	N	-0-					73
							2222	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3521	-0-	-199	-0-	4	1	321	2	N	54					88
							3137	3	59	9							
*05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	N	103					191
							3549	3	113	9							
*06	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	4	1	304	2	N	16	178	1			29
							3103	3	18	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2022	-0-	-768	-0-	3	1	32	2	Y	1					97
							1986	3	1	9							
*06	2730	X	1729	-0-	-1001	-0-	3	1	153	2	Y	6					103
							1566	3	7	9							

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 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
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									
06	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	4	1	198	2	N	-0-					28
							2024	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. (I) GAS 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	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									
06	4380	X	3604	-0-	-776	-0-	4	1	321	2	N	-0-					38
							3279	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. (I) GAS 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	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	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	N	15					49
							4051	3	17	9							
*05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	12					61
							4621	3	13	9							
*06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	7	1	394	2	N	8					69
							4018	3	9	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	10140	X	7197	-0-	-2943	-0-	1070	1	608	2	N	-0-					-0-
							5519	3									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					187

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

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							
06	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	2	1	157	2	N	-0-					144
							1598	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

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									
06	2880	X	2714	-0-	-166	-0-	3	1	242	2	N	-0-					74
							2469	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	990	N	763	-0-	-227	-0-	1	1	68	2	N	-0-					28
							694	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7830	X	6792	-0-	-1038	-0-	7	1	606	2	N	-0-					21
							6179	3									

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
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							
*06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					49
							11282	3									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	2	1	177	2	N	-0-					57
							1807	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 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
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							493	3									
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							551	3									
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							466	3									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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. (I) GAS 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	2356	N	2056	-0-	-300	-0-	2	1	789	2	N	-0-					27
							1265	3									
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	2	1	28	2	N	-0-					27
							1808	3									
03	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
							1986	3									
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	2	1	182	2	N	-0-					27
							1776	3									
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			27
							1993	3	2	9							
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					27
							2153	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 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
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	589	2	N	-0-					48
							945	3									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-					48
							1783	3									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	1	1	8			48
							1922	3	1	9							
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					48
							1415	3									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-					48
							1381	3									
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	117	2	N	-0-					48
							1197	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	N	-0-					15
							827	3									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					15
							1522	3									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					15
							1430	3									
04	1290	N	648	-0-	-642	-0-	1	1	60	2	N	-0-					15
							587	3									
05	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1	1	17	2	N	-0-					15
							1019	3									
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					15
							1780	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	139	1	172	2	N	-0-					32
							1750	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	14	1	765	2	N	-0-					62
							7805	3									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	3088	-0-	88	88	5	1	272	2	N	36					107
							2771	3	40	9							

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4830	X	3440	-0-	-1390	-0-	4	1	307	2	N	-0-					20
							3129	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	738	1	268	2	N	-0-					-0-
							2435	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	44	158	1			51
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41					92
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13					105

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	2	1	124	2	N	-0-					25
							1266	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1	1	114	2	N	-0-					98
							1166	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	234	1	289	2	N	-0-					72
							2948	3									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	4290	X	3934	-0-	-356	-0-	6	1	351	2	N	-0-					93
							3577	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	5	1	280	2	N	-0-					-0-
							2860	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

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	1	8	2	N	-0-					42
							507	3									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	2	119	3	N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	403	1	3154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	349	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	420	1	3396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	361	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	378	1	3846	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	261	1	3428	2	N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		955	-0-	955	955	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							868	3									

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	375	1	2938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	288	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	277	1	2820	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	202	1	2661	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

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
06	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

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
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					11

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

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
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

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									
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	76	1	1014	2	Y	20	17	1			7
							22	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

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
*06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					5

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

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									
06	T. A.		11259	-0-	11259	34932	784	1	10453	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

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-
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					25

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

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
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					25

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

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									
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	218	1	2093	2	Y	5					9
							6	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

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
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
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
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1115	2	39	9	Y	35	19	1			27

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	2807	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
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-
*06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
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									
*06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	170	1	2259	2	Y	20	18	1			7
							22	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
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
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

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
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

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
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1370	2			Y	-0-					9

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

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
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					14

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

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-
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41 25	1 9	425	2	Y	23	22	1			6
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	725	2	Y	5					11
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37 22	1 9	485	2	Y	20	21	1			10
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	493	2	Y	11					21
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	21 1	1 9	271	2	Y	1	18	1			4
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	19 15	1 9	255	2	Y	14	13	1			5

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 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
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-
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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									
06	3360	X	2586	-0-	-774	-0-	244	1	2339	2	Y	3					6
							3	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

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
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

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									
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2310	2	Y	4					7
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 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
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									
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	4					7
							4	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 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
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-
06	3540	X	2621	-0-	-919	-0-	2618	2	3	9	Y	3	1	1			2

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
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									
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 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
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									
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	21					24
							23	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 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
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									
*06	3000	N	3010	-0-	10	10	284	1	2720	2	Y	5					9
							6	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	246	1	1699	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

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									
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	4					7
							4	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

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
06	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 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
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
*06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

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									
*06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	346	1	3321	2	Y	6					9
							7	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

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
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					12

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

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-
06	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

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
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

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-
06	6210	X	5152	-0-	-1058	-0-	5149	2	3	9	Y	3	1	1			2

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

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
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

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
06	1080	N	718	-0-	-362	-0-	718	2			Y	-0-					4

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

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
*06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1237	2	26	9	N	24	14	1			18

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

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
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

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
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	2			Y	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	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

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									
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

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
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					3

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

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-
*06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

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-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

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-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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									
*06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	508	1	4876	2	Y	4					8
							4	9									

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	305	1	2931	2	Y	4					7
							4	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

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
*06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					28

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

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-
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

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-
06	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	138	1	1837	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

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
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					15

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

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
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	2			N	-0-					25

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

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
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

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
*06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	653	1	4520	2	Y	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 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
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
06	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	508	1	3514	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 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
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
06	6930	X	2265	-0-	-4665	-0-	2265	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5010	X	3648	-0-	-1362	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

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
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
06	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	2981	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
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-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	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
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-
*06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	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
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-
*06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5790	X	5587	-0-	-203	-0-	5587	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
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
06	17790	X	16547	-0-	-1243	-0-	16543	2	4	9	Y	4					7

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
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-
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	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
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-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	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 #: 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
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-
06	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

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
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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

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-
*06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

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-
*06	6713	X	3251	-0-	-3462	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

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									
06	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	441	1	4235	2	Y	3					6
							3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

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-
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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 #: 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
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-
06	1470	N	1087	-0-	-383	-0-	1087	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

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-
06	5670	X	5601	-0-	-69	-0-	5601	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

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-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

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
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	618	2	3	9	N	3					6

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

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-
06	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	3029	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

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-
06	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

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
06	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3350	2	4	9	Y	4					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	26	1	163	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1200	X	305	-0-	-895	-0-	34	1	271	2	Y	-0-	144	1			47

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*06	4410	X	2432	-0-	-1978	-0-	2402	2	30	9	Y	27	37	1			-0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

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
*06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6806	2	21	9	N	19	39	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

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-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

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
*06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	9	N	1	11	1			1

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

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-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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-
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

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-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

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-
06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

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-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

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-
*06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

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-
06	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

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
06	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1337	2	39	9	N	35	26	1			10

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

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
*06	16706	X	8737	-0-	-7969	-0-	8737	2			N	-0-	9	1			-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	X	2026	-0-	-584	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-	13	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

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
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4977	2	51	9	N	46	69	1			2

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

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-
*06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

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
*06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8398	2	53	9	N	48	94	1			6

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

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
*06	20670	X	20133	-0-	-537	-0-	20078	2	55	9	N	50	120	1			10

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

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
*06	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-	15	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3973	2	1	9	N	1	2	1			3

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

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
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	N	7	9	1			-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

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-
06	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
JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

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-
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

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
*06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	1927	2	4	9	N	4	10	1			3

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

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
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	2	1			12

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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-
06	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	146	1	1111	2	Y	-0-					-0-

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

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									
*06	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	691	1	5265	2	Y	134	163	1			24
							147	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	295	1	2248	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
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-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	Y	20	24	1			5
							22	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. (I) GAS 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	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									
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	549	2	Y	13	16	1			1
							14	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 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
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-
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2595	2	12	9	N	11	11	1			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 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
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-
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	226	1	1722	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	71	1	971	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
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-
*06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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
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-
*06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	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
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-
*06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	126	1	957	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
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-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	179	1	2464	2	N	11	9	1			2
							12	9									

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
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-
06	1560	N	878	-0-	-682	-0-	102	1	776	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
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
06	3750	X	2242	-0-	-1508	-0-	152	1	2090	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
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-
06	12270	X	10793	-0-	-1477	-0-	731	1	10062	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
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-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	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
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-
*06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	269	1	3703	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2670	X	2449	-0-	-221	-0-	159	1	2190	2	N	91	89	1			13
							100	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 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
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									
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	188	1	1431	2	Y	35	42	1			9
							39	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	480	N	209	-0-	-271	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4590	X	3595	-0-	-995	-0-	3587	2	8	9	N	7	7	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	104	1	2405	2	N	31	51	1			-0-
							34	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	3090	X	2461	-0-	-629	-0-	165	1	2272	2	N	22	29	1			4
							24	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
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-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
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-
06	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	192	1	4456	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4372	2	24	9	N	22	22	1			-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

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	10	1			-0-
*06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6998	2	8	9	N	7	7	1			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

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
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

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-					-0-
06	7470	X	7117	-0-	-353	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

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-	25	1			3
05	7316	X	4990	-0-	-2326	-0-	4990	2			N	-0-					3
06	7080	X	5466	-0-	-1614	-0-	5413	2	53	9	N	48	45	1			6

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

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	18	1			28
05	6014	X	5545	-0-	-469	-0-	5545	2			N	-0-	23	1			5
06	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	5544	2	58	9	N	53	47	1			11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	217	1	5044	2	N	13	12	1			1
							14	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	16560	X	10731	-0-	-5829	-0-	442	1	10276	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	6	1			-0-
05	12741	X	10232	-0-	-2509	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9594	-0-	-2526	-0-	9572	2	22	9	N	20	20	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	34200	X	31032	-0-	-3168	-0-	1280	1	29731	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	6	1			-0-
05	9331	X	7628	-0-	-1703	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7294	-0-	-1406	-0-	7285	2	9	9	N	8	8	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	38760	X	36493	-0-	-2267	-0-	1506	1	34981	2	N	5	10	1			-0-
							6	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2250	X	2172	-0-	-78	-0-	212	1	1950	2	N	9	10	1			25
							10	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	88	1	728	2	Y	-0-					86

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	X	99	-0-	-621	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	126	1	1047	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	102	1	941	2	N	4	6	1			23
							4	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7170	X	6587	-0-	-583	-0-	640	1	5897	2	N	45	32	1			93
							50	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	21090	X	20153	-0-	-937	-0-	1965	1	18096	2	N	84	94	1			153
							92	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2580	X	1767	-0-	-813	-0-	172	1	1587	2	N	7	10	1			95
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 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
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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

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									
06	3030	X	2586	-0-	-444	-0-	247	1	2275	2	N	58	14	1			126
							64	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

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									
06	2820	X	2551	-0-	-269	-0-	249	1	2291	2	N	10	13	1			52
							11	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

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									
*06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	200	1	1842	2	N	8	9	1			153
							9	9									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

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
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC //CONT.// 617112
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
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
*06	7562	X	2580	-0-	-4982	-0-	2580	2			N	-0-					16

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

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									
06	5250	X	4542	-0-	-708	-0-	424	1	4096	2	N	20					177
							22	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

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
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	216	1	2077	2	N	6					82
							7	9									

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

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
*06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	608	1	5878	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

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
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					108

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	120	1	700	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	871	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	Y	-0-					63
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	102	1	799	2	Y	-0-					63
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	111	1	837	2	Y	11					74
							12	9									
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	58	1	935	2	Y	2	68	1			8
							2	9									
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	5	5	8			8
							6	9									
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
*04	1020	N	393	-0-	-627	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					8
*05	465	N	366	-0-	-99	-0-	26	1	339	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*06	390	N	386	-0-	-4	-0-	24	1	359	2	Y	3					11
							3	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	N	722	-0-	-518	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					63
*08	1240	N	797	-0-	-443	-0-	85	1	712	2	Y	-0-					63
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	100	1	797	2	Y	-0-					63
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	Y	-0-					63
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	909	2	Y	11					74
							12	9									
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	2	68	1			8
							2	9									
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					8
*02	980	N	859	-0-	-121	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					8
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	101	1	1646	2	Y	-0-					8
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					8
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-					8
*06	1650	N	1215	-0-	-435	-0-	75	1	1137	2	Y	3					11
							3	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

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-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	170	1	815	2	N	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

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									
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
							897	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	81	1	389	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	24	2	241	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 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
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
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	2	41	3	Y	-0-					12

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
*07	961	N	632	-0-	-329	-0-	70	1	562	2	Y	-0-					2
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	2	Y	-0-					2
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	175	1	1306	2	Y	-0-					2
*10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	129	1	1533	2	Y	-0-					2
*11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					2
*12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					2
*01	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-					2
*02	1568	X	1213	-0-	-355	-0-	121	1	1092	2	Y	-0-					2
*03	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	142	1	1380	2	Y	-0-					2
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125	1	1349	2	Y	-0-					2
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	169	1	1326	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	129	1	1323	2	Y	-0-					2

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
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	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					49
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	20					39
							704	3	22	9							
*02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	2	1	15	2	Y	22					61
							942	3	24	9							
*03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					61
							1032	3									
*04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					61
							982	3									
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					61
							1106	3									
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	33					94
							924	3	36	9							

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
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-
06	900	N	350	-0-	-550	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							318	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	318	2	Y	20					39
							509	3	22	9							
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	22					61
							794	3	24	9							
*03	837	N	782	-0-	-55	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					61
							769	3									
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					61
							739	3									
*05	899	N	641	-0-	-258	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					61
							630	3									
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	33					94
							649	3	36	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

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									
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					96
							1103	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 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
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									
06	5250	X	4289	-0-	-961	-0-	7	1	382	2	Y	-0-					24
							3900	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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	13999	-0-	13999	495230	15	1	1295	2	N	44	158	1				51
						12641	3	48	9								
*05	SWR 10	13343	-0-	13343	508573	15	1	212	2	N	41						92
						13071	3	45	9								
*06	SWR 10	13647	-0-	13647	522220	22	1	1215	2	N	13						105
						12396	3	14	9								

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					13
							649	3									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	57	1	757	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	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-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	1			2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

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
*06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					28

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

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
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					25

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

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-
06	810	N	485	-0-	-325	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

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									
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

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									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	34	1	450	2	Y	14	12	1			5
							15	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

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
06	4710	X	4590	-0-	-120	-0-	4586	2	4	9	Y	4					7

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
06	390	X	371	-0-	-19	-0-	41	1	329	2	Y	1	30	1			10
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

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-
*06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	678	1	9339	2	N	33	28	1			5
							36	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

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-
06	1710	N	1498	-0-	-212	-0-	101	1	1397	2	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

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-
06	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	112	1	1544	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

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-
06	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	2100	#	1944	-0-	-156	-0-	1944	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

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
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					4

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

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									
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	-0-					9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	145	1	1816	2	Y	-0-					29

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	49	1	609	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
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									
*06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	520	1	2151	2	N	4					84
							4	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
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
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	2					7
							2	9									

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
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-
06	540	N	174	-0-	-366	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

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
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					52

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

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-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y	3					3
							3	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

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
*06	1650	X	1574	-0-	-76	-0-	98	1	1476	2	N	-0-					53

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

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
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	194	1	2424	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					56

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

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									
*06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	450	1	5623	2	Y	-0-					63

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

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									
06	2820	X	1243	-0-	-1577	-0-	92	1	1151	2	Y	-0-					6

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

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
*06	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	274	1	3419	2	Y	-0-					84

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

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
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1742	2	Y	3					5
							3	9									

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
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
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	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
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
*06	1201	N	1190	-0-	-11	-0-	88	1	1102	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
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
*06	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	282	1	4252	2	Y	7					18
							8	9									

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
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
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	56	1	702	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
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
06	5700	X	3895	-0-	-1805	-0-	289	1	3606	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
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
06	3600	X	2322	-0-	-1278	-0-	172	1	2150	2	N	-0-					180

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	29	1	1313	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1194	2	6	9	N	5					128

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

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-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	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

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
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	123	1	736	2	Y	-0-					5

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

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
06	3360	X	3020	-0-	-340	-0-	432	1	2588	2	Y	-0-					19

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

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
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	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

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	618	2	Y	2					3
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
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	117	1	698	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	236	2	Y	1					1
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
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	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

01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	888 22	1 9	6639	2	Y	20					25
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
*06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	841	1	5034	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
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
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	91	1	545	2	Y	-0-			9

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

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
*06	3000	N	1909	-0-	-1091	3496	273	1	1636	2	Y	-0-			10

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

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
06	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	535	1	3205	2	N	-0-			21

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

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
*06	3000	N	1956	-0-	-1044	4673	280	1	1676	2	Y	-0-			7

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

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
*06	6120	X	5206	-0-	-914	-0-	745	1	4461	2	Y	-0-			16

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

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-
*06	1892	N	964	-0-	-928	-0-	138	1	826	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	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
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-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	10	1	50	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
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
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					11

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
06	4380	#	4091	-0-	-289	-0-	4082	3	9	9	N	8					130

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	199	2	155	9	Y	141					180

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

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
06	1710	X	870	-0-	-840	-0-	753	2	117	3	Y	-0-					99

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	87	2	13	3	Y	-0-					41

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

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	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	1962	2	367	3	Y	24					54
							26	9									
06	1680	X	775	-0-	-905	-0-	671	2	104	3	Y	-0-					54

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
*06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	660	1	2656	2	N	-0-					-0-
							412	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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
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-
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	281	1	2239	2	Y	8					8
							9	9									

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
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-
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	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
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-
06	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	5720	2	887	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
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									
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	660	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							371	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
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									
06	45420	X	43471	-0-	-1949	-0-	660	1	37063	2	Y	-0-					-0-
							5748	3									

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	34379	X	23577	-0-	-10802	-0-	616 6014	1 3	16947	2	N	-0-					-0-
02	28740	X	28740	-0-	-0-	-0-	616 5675	1 3	22449	2	N	-0-					-0-
03	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	638 6604	1 3	25434	2	N	-0-					-0-
04	33028	X	33028	-0-	-0-	-0-	660 4728	1 3	27640	2	N	-0-					-0-
05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	682 5385	1 3	28755	2	N	-0-					-0-
*06	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	660 4382	1 3	28256	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10819	X	10361	-0-	-458	-0-	682 2535	1 3	7144	2	Y	-0-					-0-
02	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	616 1874	1 3	7414	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	506 1767	1 3	6804	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	2306	-0-	-6694	-0-	264 298	1 3	1744	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	2652	-0-	-6648	-0-	198 387	1 3	2067	2	Y	-0-					-0-
06	9000	X	1423	-0-	-7577	-0-	132 173	1 3	1118	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

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-
06	900	X	637	-0-	-263	-0-	551	2	86	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	506	1	8371	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	X	2225	-0-	-385	-0-	1926	2	299	3	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	638	1	19731	2	N	-0-					-0-
							3060	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3870	X	2344	-0-	-1526	-0-	660	1	1458	2	Y	-0-					-0-
							226	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
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									
06	5250	X	5125	-0-	-125	-0-	660	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							600	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

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-
06	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	1918	2	298	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

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									
*06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	660	1	6740	2	N	-0-					-0-
							1045	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
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									
06	9930	X	9927	-0-	-3	-0-	660	1	8023	2	N	-0-					-0-
							1244	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

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									
06	7320	X	6524	-0-	-796	-0-	440	1	5267	2	Y	-0-					-0-
							817	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

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-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	36	2	6	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

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-
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

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-
*06	16688	X	4112	-0-	-12576	-0-	4112	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

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-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

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-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-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

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-
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	57	1	1009	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
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-
06	9690	X	8490	-0-	-1200	-0-	453	1	8037	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

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-
06	6900	X	5604	-0-	-1296	-0-	299	1	5305	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

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									
06	1020	N	488	-0-	-532	-0-	22	1	403	2	N	-0-					93
							63	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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									
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	562	1	6131	2	N	35					346
							39	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

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-
06	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
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-
06	630	N	123	-0-	-507	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

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-
06	30	N	21	-0-	-9	-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

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-
06	30	N	21	-0-	-9	-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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

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-
06	840	N	545	-0-	-295	-0-	40	1	505	2	Y	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	784	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	50	1	735	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	49	1	706	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	59	1	763	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	53	1	716	2	Y	4					9
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

01	806	N	740	-0-	-66	-0-	46	1	690	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	43	1	678	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1	715	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	55	1	719	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	47	1	635	2	Y	4					8
							4	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

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									
06	1230	N	683	-0-	-547	-0-	22	1	660	2	Y	1	1	1			42
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

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									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95	1	1279	2	Y	7					12
							8	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

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									
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	58	1	780	2	Y	5					10
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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									
06	2460	X	2106	-0-	-354	-0-	145	1	1948	2	Y	12					25
							13	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		441	-0-	441	1318	30	1	409	2	Y	2					3
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

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									
06	2100	N	1465	-0-	-635	-0-	101	1	1363	2	Y	1					92
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

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									
06	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	63	1	1925	2	N	3	3	1			2
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	660	X	441	-0-	-219	-0-	30	1	408	2	Y	3					4
							3	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
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									
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					1

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
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									
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	418	1	5624	2	Y	34					57
							37	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	1					2
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

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									
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	61	1	821	2	Y	-0-					175

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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									
06	2160	X	1950	-0-	-210	-0-	134	1	1804	2	Y	11					23
							12	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	Y	7					13
							8	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	15	1	199	2	Y	1					3
							1	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

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									
*06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	115	1	3505	2	N	113	177	1			15
							124	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	2188	-0-	-872	-0-	68	1	2087	2	N	30	171	1			14
							33	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	150	N	108	-0-	-42	-0-	3	1	105	2	N	-0-					1

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1050	N	818	-0-	-232	-0-	26	1	790	2	Y	2	2	1			129
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	720	X	34	-0-	-686	-0-	1	1	32	2	N	1	1	1			55
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	2					46
							2	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
06	1500	N	569	-0-	-931	-0-	39	1	530	2	Y	-0-					49

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 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
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-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4050	X	2385	-0-	-1665	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 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
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-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1200	N	983	-0-	-217	-0-	68	1	915	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1					3
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	116	2	Y	1					4
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					4
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	113	2	Y	1					5
							1	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					5

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

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	1	37	2	N	5					52
							6	9									
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

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
06	1200	X	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					200

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

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									
06	930	N	742	-0-	-188	-0-	51	1	687	2	Y	4					9
							4	9									

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	T. A.		148	-0-	148	458	10	1	138	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996				N	NO RPT					-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

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									
06	DLQ G-10		6216	-0-	6216	6216	986	1	5224	2	N	5					129
							6	9									

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1301	3	29	9		Y	26	28	1			14

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

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
06	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3754	3	34	9		Y	31	34	1			16

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	588	1	4356	3	Y	69	74	1			36
							76	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	3	25	9	Y	23	24	1			12

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

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
06	2340	X	92	-0-	-2248	-0-	84	3	8	9	Y	7	9	1			4

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	335 176	1 9	7172	3	Y	160	140	1			33

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
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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-					27
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					27

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

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									
06	22320	X	22267	-0-	-53	-0-	990	1	21245	3	N	29	54	1			14
							32	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
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									
06	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	572	1	4239	3	Y	53	57	1			28
							58	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
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									
*06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	623	1	4613	3	Y	48	52	1			25
							53	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
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									
06	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	605	1	4480	3	Y	41	44	1			22
							45	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
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									
06	5550	X	3260	-0-	-2290	-0-	385	1	2854	3	Y	19	23	1			10
							21	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	645	-0-	-255	-0-	76	1	561	3	Y	7	11	1			4
							8	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	391	1	2894	3	Y	38	41	1			20
							42	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1080	X	872	-0-	-208	-0-	101	1	746	3	Y	23	25	1			12
							25	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	22	1	163	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

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-
06	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

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									
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	530	1	3927	3	Y	41	44	1			22
							45	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

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									
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	473	1	3505	3	Y	23	25	1			12
							25	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	14160	X	13112	-0-	-1048	-0-	1491	1	11050	3	Y	519	560	1			272
							571	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
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									
06	18270	X	11877	-0-	-6393	-0-	345	1	11155	2	Y	343	345	1			151
							377	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
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									
06	19530	X	13338	-0-	-6192	-0-	345	1	12689	2	Y	276	278	1			122
							304	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
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									
06	64740	X	52439	-0-	-12301	-0-	210	1	51452	2	N	706	674	1			180
							777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	67800	X	52788	-0-	-15012	-0-	210	1	51893	2	N	623	581	1			92
							685	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17220	X	12885	-0-	-4335	-0-	345	1	12214	2	Y	296	279	1			122
							326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	16770	X	13613	-0-	-3157	-0-	595	1	12747	3	Y	246	223	1			57
							271	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11520	X	11212	-0-	-308	-0-	492	1	10551	3	Y	154	140	1			35
							169	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
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-
06	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

01	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-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

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-
06	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

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-
06	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

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
*06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	720 28	1 9	2169	3	N	25					176

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
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
06	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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5434	R	5434	-0-	-0-	-0-	1316 41	1 9	4077	3	Y	37	140	1			26
02	5516	#	4846	-0-	-670	-0-	1191 12	1 9	3643	3	Y	11					37
03	6107	#	5367	-0-	-740	-0-	1262 52	1 9	4053	3	Y	47					84
04	5460		5170	-0-	-290	-0-	1211 36	1 9	3923	3	Y	33					117
05	5487	#	5277	-0-	-210	-0-	1567 21	1 9	3689	3	Y	19					136
06	5250	#	4044	-0-	-1206	-0-	991 65	1 9	2988	3	Y	59					195

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
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	5 39	2 9	1563	3	Y	35	24	1			28
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
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1670	3	30	9	Y	27	29	1			14

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
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-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	227	1	753	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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									
06	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	145	1	3103	3	N	3	12	1			3
							3	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
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	3215		3215	-0-	-0-	-0-	3171	2	44	9	Y	40					236
*06	3124		3124	-0-	-0-	-0-	3095	2	29	9	Y	26					262

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

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

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-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	177	1	384	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

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-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

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									
*06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	139	1	7957	3	Y	184	176	1			20
							202	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
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									
06	253170	X	187467	-0-	-65703	-0-	3180	1	183009	3	N	1162	1137	1			96
							1278	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10640 - 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
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									
*06	150035	X	150035	-0-	-0-	-0-	2381	1	137059	3	N	9632	9238	1			802
							10595	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12326 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	463884	X	463884	-0-	-0-	-0-	7798	1	448928	3	N	6507	6262	1			543
							7158	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
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									
06	9390	X	8487	-0-	-903	-0-	145	1	8316	3	Y	24	23	1			2
							26	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

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-
06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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	5309	R	2501	-0-	-2808	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	NO RPT	-0-	-2700	-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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

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-
06	0	Z	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 #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65	1	466	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	115	1	746	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	165	1	1156	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105	1	669	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	104	1	733	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
06	1290	N	948	-0-	-342	-0-	114	1	826	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

01	14B2 EXT		1144	-0-	1144	2302	321	1	815	2	Y	7					17
							8	9									
02	14B2 EXT		926	-0-	926	3228	258	1	660	2	Y	7					24
							8	9									
03	14B2 EXT		872	-0-	872	4100	221	1	643	2	Y	7					31
							8	9									
04	4442	X	342	-0-	-4100	-0-	93	1	246	2	Y	3					34
							3	9									
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	77	1	228	2	Y	3	25	1			12
							3	9									
06	840	N	17	-0-	-823	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					12

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	960	1	6443	2	Y	7					212
							8	9									
02	7168	X	6860	-0-	-308	-0-	956	1	5829	2	Y	68	186	1			94
							75	9									
03	7936	X	7355	-0-	-581	-0-	952	1	6348	2	Y	50					144
							55	9									
04	7620	X	7086	-0-	-534	-0-	946	1	6085	2	Y	50					194
							55	9									
05	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	946	1	6595	2	Y	44					238
							48	9									
06	7350	X	6872	-0-	-478	-0-	824	1	5996	2	Y	47					285
							52	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 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
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									
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	343	1	2482	2	N	2					205
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1108	1	8025	2	Y	-0-					19

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	191	1	1384	2	Y	10	13	1			9
							11	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1067	1	7688	2	Y	108	116	1			72
							119	9									
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1023	1	6668	2	Y	81	129	1			24
							89	9									
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	989	1	6928	2	Y	105	66	1			63
							116	9									
04	7710	X	6709	-0-	-1001	-0-	895	1	5714	2	Y	91	122	1			32
							100	9									
05	7967	X	7172	-0-	-795	-0-	881	1	6207	2	Y	76	57	1			51
							84	9									
06	7620	X	5423	-0-	-2197	-0-	653	1	4729	2	Y	37	56	1			32
							41	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

01	744	X	554	-0-	-190	-0-	68	1	486	2	N	-0-					134
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	73	1	476	2	N	-0-					134
03	651	X	635	-0-	-16	-0-	79	1	556	2	N	-0-					134
04	630	X	553	-0-	-77	-0-	75	1	478	2	N	-0-					134
05	620	X	598	-0-	-22	-0-	74	1	524	2	N	-0-					134
06	600	X	581	-0-	-19	-0-	71	1	510	2	N	-0-					134

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

01	6169	X	5842	-0-	-327	-0-	703	1	5063	2	N	69	193	1			55
							76	9									
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	712	1	4642	2	N	-0-					55
03	5983	X	5565	-0-	-418	-0-	675	1	4723	2	N	152					207
							167	9									
04	5790	X	4654	-0-	-1136	-0-	627	1	4004	2	N	21	193	1			35
							23	9									
05	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	623	1	4389	2	N	64					99
							70	9									
*06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	749	1	5419	2	N	86					185
							95	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	404	1	1578	2	N	3					137
							3	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

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									
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	581	1	2269	2	N	87	189	1			144
							96	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

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
06	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

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	68	64	1							14
							75	9													
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	32	30	1							16
							35	9													
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	19	31	1							4
							21	9													
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	20	1	434	2	Y	31	28	1							7
							34	9													
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	25	25	1							7
							28	9													
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	Y	-0-	5	1							2

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
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									
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	99	1	2326	2	Y	-0-	3	1			2

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
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									
06	6660	X	6606	-0-	-54	-0-	269	1	6337	2	Y	-0-	18	1			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
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									
06	4290	X	3397	-0-	-893	-0-	138	1	3259	2	Y	-0-	8	1			4

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
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									
06	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	99	1	2328	2	Y	1	8	1			4
							1	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
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									
06	1590	X	1176	-0-	-414	-0-	48	1	1128	2	Y	-0-	5	1			2

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

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									
*06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	Y	-0-	3	1			1

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

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
06	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			Y	-0-					57

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

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
06	9240	X	819	-0-	-8421	-0-	773	2	46	9	Y	42					55

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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									
*06	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	508	1	7161	2	Y	43	62	1			135
							47	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
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									
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	70	1	510	2	Y	26					118
							29	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
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	57	1			25
							13	9									
*06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1621	2	Y	13					38
							14	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
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-
06	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
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									
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	92	1	665	2	Y	34					132
							37	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
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									
*06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	Y	39					147
							43	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
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									
06	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	50	1	1168	2	Y	52	40	1			20
							57	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
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									
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	129	1	3043	2	Y	122	103	1			52
							134	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
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									
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	Y	107	82	1			41
							118	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

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
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									
06	5670	X	4019	-0-	-1651	-0-	159	1	3740	2	Y	109	80	1			40
							120	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

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
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									
06	13560	X	12162	-0-	-1398	-0-	488	1	11478	2	Y	178	133	1			67
							196	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

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
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									
06	3870	X	3202	-0-	-668	-0-	127	1	2979	2	Y	87	65	1			33
							96	9									

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					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

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
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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	6600	X	6527	-0-	-73	-0-	792	1	5735	2	Y	-0-					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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	403	1	2920	2	Y	-0-					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
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									
*06	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1129	1	8171	2	Y	-0-					19

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	676	1	4898	2	N	13					172
							14	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
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									
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	244	1	1768	2	N	36					200
							40	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
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									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	882	2	Y	41					90
							45	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

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	167	1			70
							29	9									
*06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	533	1	3861	2	Y	30					100
							33	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

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.		3453	-0-	3453	11405	423	1	2978	2	Y	47	62	1			54
							52	9									
*06	14472	X	3067	-0-	-11405	-0-	369	1	2675	2	Y	21					75
							23	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

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									
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	78	1	568	2	Y	26					60
							29	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	139	1	1005	2	Y	34	51	1			109
							37	9									
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	93	1	602	2	Y	12					121
							13	9									
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	47	1	327	2	Y	15					136
							17	9									
04	900	N	338	-0-	-562	-0-	45	1	287	2	Y	5	47	1			94
							6	9									
05	775	N	394	-0-	-381	-0-	46	1	323	2	Y	23	45	1			72
							25	9									
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	96	1	696	2	Y	35					107
							39	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

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-
06	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

01	2263	X	988	-0-	-1275	-0-	89	1	874	3	Y	23	25	1			9
							25	9									
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	76	1	736	3	Y	21	24	1			6
							23	9									
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	71	1	678	3	Y	62	68	1			-0-
							68	9									
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	75	1	690	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	79	1	765	3	Y	73	63	1			10
							80	9									
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	91	1	830	3	Y	71	68	1			13
							78	9									

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	317	1	2293	2	Y	-0-					5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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
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
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	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
01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	410 129	1 9	8393	2	Y	117	111	1			24
02	DLQ G-10		7403	-0-	7403	7403	387 75	1 9	6941	2	Y	68	60	1			32
03	DLQ G-10		8415	-0-	8415	15818	354 80	1 9	7981	2	Y	73	94	1			11
04	23770	X	7952	-0-	-15818	-0-	351 116	1 9	7485	2	Y	105	92	1			24
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	318 70	1 9	7299	2	Y	64	69	1			19
06	8640	X	6187	-0-	-2453	-0-	246 141	1 9	5800	2	Y	128	98	1			49

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
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87 151	1 9	1771	2	Y	137	123	1			27
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	70 75	1 9	1252	2	Y	68	62	1			33
03	DLQ G-10		3258	-0-	3258	4655	131 164	1 9	2963	2	Y	149	163	1			19
04	9227	X	4572	-0-	-4655	-0-	199 139	1 9	4234	2	Y	126	115	1			30
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	248 117	1 9	5704	2	Y	106	106	1			30
06	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	113 89	1 9	2653	2	Y	81	74	1			37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	28	1	648	2	Y	21	23	1			12
							23	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		243	-0-	243	243	29	1	214	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

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
06	660	X	43	-0-	-617	-0-	5	1	38	2	N	-0-					225

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-
06	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

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									
*06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	764	1	5536	2	N	35					108
							39	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
01	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	930 21	1 9	2027	2	N	19					69
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	840 25	1 9	1959	2	N	23					92
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	900 20	1 9	2228	2	N	18					110
04	2880	X	2153	-0-	-727	-0-	810 11	1 9	1332	2	N	10					120
05	3131	X	2328	-0-	-803	-0-	870 8	1 9	1450	2	N	7					127
06	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	870 6	1 9	1540	2	N	5					132

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

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
06	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

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
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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
06	1410	N	977	-0-	-433	-0-	119	1	858	2	N	-0-					154

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	178	1	1290	2	Y	-0-					3

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
06	4440	X	3082	-0-	-1358	-0-	201	1	2838	2	Y	39	55	1			113
							43	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
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									
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	73	1	697	2	Y	1					16
							1	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	413	1	2993	2	N	10					73
							11	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	405	1	1029	2	Y	10					153
							11	9									
02	1652	N	1394	-0-	-258	-0-	389	1	993	2	Y	11					164
							12	9									
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	401	1	1167	2	Y	12					176
							13	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	471	1	1241	2	Y	18					194
							20	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	469	1	1385	2	Y	14	140	1			68
							15	9									
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	319	1	1249	2	Y	12					80
							13	9									

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
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									
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	764	1	2988	2	Y	29	84	1			62
							32	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	520	1	1536	2	Y	63	33	1			53
							69	9									
06	1920	N	1540	-0-	-380	-0-	309	1	1209	2	Y	20	33	1			40
							22	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

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									
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	2	N	14					257
							15	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

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
06	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
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									
06	3060	X	1555	-0-	-1505	-0-	14	1	1533	2	N	7					50
							8	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

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-
06	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

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
06	1020	N	530	-0-	-490	-0-	104	1	408	2	N	16					130
							18	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	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
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									
06	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	345	1	2501	2	Y	7					246
							8	9									

GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

*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-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

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									
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	281	1	2566	3	Y	41	50	1			-0-
							45	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	118	1	853	2	Y	-0-					2

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	4110	X	3295	-0-	-815	-0-	217 24	1 9	3054	2	Y	22	34	1			74

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
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									
06	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	127	1	1789	2	Y	6	12	1			24
							7	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
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									
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	913	2	Y	7	9	1			6
							8	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	28	1	203	2	Y	7					44
							8	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
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									
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	474	2	Y	3	5	1			3
							3	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
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									
06	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	142	1	1031	2	Y	34					188
							37	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
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									
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	Y	14					73
							15	9									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	327	1	2367	2	Y	18	15	1			16
							20	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

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									
06	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	201	1	1458	2	N	31	196	1			68
							34	9									

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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									
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	307	1	417	2	N	10					81
							11	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

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
06	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
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
06	9660	X	3454	-0-	-6206	-0-	322 30	1 9	3102	2	Y	27					132

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

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-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	66 24	1 9	478	2	Y	22	13	1			37

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6060	X	3916	-0-	-2144	-0-	472 29	1 9	3415	2	Y	26	41	1			23

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

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									
06	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	372	1	2690	2	Y	21	24	1			18
							23	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

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									
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	29	1	211	2	Y	27					154
							30	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

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									
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	353	1	2555	2	Y	20	21	1			17
							22	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

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									
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	404	2	Y	4					18
							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
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
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

01	2604	N	1531	-0-	-1073	-0-	424	1	1077	2	Y	27	46	1			17
							30	9									
02	2464	N	1676	-0-	-788	-0-	463	1	1184	2	Y	26					43
							29	9									
03	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	513	1	1493	2	Y	12	32	1			23
							13	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	508	1	1341	2	Y	36	35	1			24
							40	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	506	1	1494	2	Y	59	32	1			51
							65	9									
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	515	1	2011	2	Y	33	32	1			52
							36	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	305 42	1 9	2939	2	Y	38					179

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
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
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	63 15	1 9	884	2	Y	14	22	1			50

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	934 119	1 9	2758	2	Y	108	59	1			95
*06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	763 55	1 9	2981	2	Y	50	60	1			85

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	992 72	1 9	2520	2	Y	65	52	1			40
02	4396	X	3400	-0-	-996	-0-	940 59	1 9	2401	2	Y	54					94
03	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	958 19	1 9	2789	2	Y	17	75	1			36
04	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	1067 84	1 9	2817	2	Y	76	54	1			58
*05	5828	X	4333	-0-	-1495	-0-	1064 127	1 9	3142	2	Y	115	66	1			107
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	785 56	1 9	3067	2	Y	51	67	1			91

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

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-
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-
06			30 N	-0-	-0-	-30	-0-				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
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
06			120 N	119	-0-	-1	-0-	112	1	7	9	N	6					53

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
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
*06			121 N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6	9	N	5					51

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1590	#	68	-0-	-1522	-0-	61	2	7	9	N	6					63

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		10109	-0-	-391	-0-	9855	3	254	9	N	231	194	1			119
*05	10850		10474	-0-	-376	-0-	10382	3	92	9	N	84	29	8			174
06	9930	#	8357	-0-	-1573	-0-	8142	3	215	9	N	195	192	1			177

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1301	-0-	-249	-0-	37	1	1264	3	N	-0-					25
*06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					25

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	26	1	899	3	N	-0-					62
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	774	3	Y	12					41
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

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	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	39	1	1342	3	N	-0-					49
*06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					49

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1220	-0-	-454	-0-	35	1	1185	3	N	-0-					-0-
*06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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
06	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

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	747	3	Y	12					41
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

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	3416	-0-	-428	-0-	118	1	3285	3	Y	12					41
							13	9									
*06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					41

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	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

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									
06	3360	X	1725	-0-	-1635	-0-	155	1	1550	2	N	18					65
							20	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

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
06	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	189	1	1889	2	N	1	1	8			105
							1	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

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
06	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	106	1	1067	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8350) //CONT.// 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	#	2382	-0-	-228	-0-	2382	2			N	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9		166	2	Y	3	3	0			-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	169	1	66	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

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-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	150	1	58	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

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-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	1	62	3	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	86	1	33	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

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-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	63	1	24	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	61	1	24	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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

01	279	N	79	-0-	-200	-0-	24 4	1 9	51	2	Y	4					33
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	23 7	1 9	75	2	Y	6	27	1			12
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	33 7	1 9	113	2	Y	6					18
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	24 6	1 9	52	2	Y	5	18	1			5
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	127	2	Y	8					13
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			1

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2730	N	2565	-0-	-165	-0-	260	1	2285	2	Y	18	35	1			4
							20	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2070	N	1819	-0-	-251	-0-	184	1	1618	2	Y	15	43	1			4
							17	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1545	2	N	-0-					43

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3150	X	2186	-0-	-964	-0-	222	1	1952	2	Y	11	30	1			3
							12	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	149	2	Y	10					14
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	120 22	1 9	397	2	Y	20	24	1			10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165 26	1 9	563	2	Y	24					34
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	25 4	1 9	55	2	Y	4	29	1			9
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	168 30	1 9	567	2	Y	27					36
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	59 28	1 9	523	2	Y	25	55	1			6

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1800	X	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1860	X	1026	-0-	-834	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2160	X	1109	-0-	-1051	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010	X	1064	-0-	-946	-0-	1064	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
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-
*06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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
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
06	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
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-
06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	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
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
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	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
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-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1920	N	877	-0-	-1043	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

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-
06	900	N	502	-0-	-398	-0-	502	2			N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

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-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

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-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

01	961	X	527	-0-	-434	-0-	250 32	1 9	245	2	N	29					132
02	840	X	630	-0-	-210	-0-	341 25	1 9	264	2	N	23					155
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	674 11	1 9	492	2	N	10					165
04	870	X	797	-0-	-73	-0-	548 61	1 9	188	2	N	55					220
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	658 28	1 9	582	2	N	25	190	1			55
06	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	632 52	1 9	432	2	N	47					102

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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA ANA (SWEENEY 5) //CONT.// 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	570	X	88	-0-	-482	-0-	8	1	58	2	N	20					144
							22	9									

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

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
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-	79	1			-0-

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	320	2	N	41					178
							45	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
06	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
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
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

	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
	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	1250	-0-	-1664	-0-	315	1	900	2	N	32					192
								35	9									
	06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	938	1	2196	2	N	83	188	1			87
								91	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

	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
	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									
*	06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	560	1	3157	2	N	47					66
								52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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											
06	660	N	494	-0-	-166	-0-	7	1	487	3	N	-0-					167		

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2181	R	2181	-0-	-0-	-0-	168	1	2002	2	N	10					99
							11	9									

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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-
06	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

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
06	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	290	1	1089	2	Y	-0-					224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

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									
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3811	3	Y	9					101
							10	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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									
*06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	222	1	5820	3	Y	7					16
							8	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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
06	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

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-
06	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

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
06	1650	N	1294	-0-	-356	-0-	64	1	1230	3	N	-0-					246

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P/A 01-28-2015

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	97	1	1154	2	Y	53	74	1			48
							58	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

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
*06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	597	1	7129	2	Y	80	86	1			55
							88	9									

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

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
*06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	10	15	1			10
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

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									
06	3450	X	1860	-0-	-1590	-0-	85	1	1771	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

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-
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

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-
06	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

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					32
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					32
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

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	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					43
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					43
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-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
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-
*06	73	N	33	-0-	-40	-0-	1	1	32	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
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
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	66	1	248	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	8992	X	8992	-0-	-0- B	-0-	152	1	8805	3	Y	32	38	1			15
							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 #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6780	X	1721	-0-	-5059 B	-7480	29	1	1668	3	Y	22	45	1			10
							24	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11790	X	7937	-0-	-3853 B	-884579	134	1	7768	3	Y	32	38	1			15
							35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16140	X	15723	-0-	-417 B	-0-	266	1	15421	3	Y	33	100	1			15
							36	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

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
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									
06	6720	X	6077	-0-		-643	B	-0-	102	1	5940	3	Y	32	41	1			15
									35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

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
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									
06	13470	X	9510	-0-		-3960	B	-59296	160	1	9277	3	Y	66	79	1			30
									73	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

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
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									
06	3060	X	1034	-0-		-2026	B	-12251	17	1	982	3	Y	32	38	1			15
									35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-90174	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 #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8760	X	2576	-0-	-6184 B	-420160	43	1	2509	3	Y	22	53	1			10
							24	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2820	X	3655	-0-	835 B	-363298	61	1	3559	3	Y	32	38	1			15
							35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6930	X	1806	-0-	-5124 B	-0-	30	1	1754	3	Y	20	34	1			9
							22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	T. A.		916	-0-	916	1464	17	1	862	3	Y	34	31	1			18
							37	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

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	107	1	7261	3	Y	48	50	1			16
							53	9									
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	101	1	6471	3	Y	39	37	1			18
							43	9									
03	7285	X	6352	-0-	-933	-0-	104	1	6205	3	Y	39	29	1			28
							43	9									
04	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	98	1	6308	3	Y	39	51	1			16
							43	9									
05	7409	X	6719	-0-	-690	-0-	103	1	6571	3	Y	41	37	1			20
							45	9									
06	7170	X	7041	-0-	-129	-0-	136	1	6861	3	Y	40	39	1			21
							44	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

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									
06	25320	X	24394	-0-	-926	-0-	469	1	23585	3	Y	309	307	1			178
							340	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	13530	X	2974	-0-	-10556	-0-	56	1	2862	3	Y	51	75	1			13
							56	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

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									
06	8310	X	8140	-0-	-170	-0-	157	1	7917	3	Y	60	59	1			53
							66	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

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									
06	8250	X	2249	-0-	-6001	-0-	43	1	2172	3	Y	31	41	1			18
							34	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	5610	X	5479	-0-	-131	-0-	105	1	5262	3	Y	102	99	1			48
							112	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

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									
*06	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	249	1	14466	3	Y	164	191	1			76
							180	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

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									
06	12900	X	10851	-0-	-2049	-0-	181	1	10527	3	Y	130	152	1			60
							143	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
06	3360	X	756	-0-	-2604	-0-	13	1	739	3	Y	4	19	1			2
							4	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

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-
06	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

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									
06	5370	X	4756	-0-	-614	-0-	79	1	4614	3	Y	57	69	1			26
							63	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

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									
06	7080	X	4242	-0-	-2838	-0-	71	1	4099	3	Y	65	76	1			30
							72	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

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									
06	12900	X	12622	-0-	-278	-0-	241	1	12118	3	Y	239	232	1			367
							263	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

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									
*06	3000	N	5793	-0-	2793	2793	98	1	5660	3	Y	32	34	1			15
							35	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5323	-0-	5323	5323		89 78	1 9	5156	3	Y	71	38	1			33

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

01	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-		318 121	1 9	20490	3	Y	110	88	1			80
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-		320 110	1 9	20624	3	Y	100	123	1			57
03	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-		330 128	1 9	24077	3	Y	116	109	1			64
04	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-		350 114	1 9	21044	3	Y	104	92	1			76
05	23312	X	22049	-0-	-1263	-0-		370 130	1 9	21549	3	Y	118	116	1			78
06	23730	X	20363	-0-	-3367	-0-		343 109	1 9	19911	3	Y	99	131	1			46

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

01	10509	X	9724	-0-	-785	-0-		147 78	1 9	9499	3	Y	71	48	1			52
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-		133 84	1 9	8524	3	Y	76	85	1			43
03	10168	X	9819	-0-	-349	-0-		132 72	1 9	9615	3	Y	65	72	1			36
04	9840	X	9732	-0-	-108	-0-		158 56	1 9	9518	3	Y	51	50	1			37
05	10075	X	9582	-0-	-493	-0-		161 36	1 9	9385	3	Y	33	48	1			22
06	9510	X	9123	-0-	-387	-0-		154 36	1 9	8933	3	Y	33	40	1			15

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

01	4681	X	3918	-0-	-763	-0-		59 30	1 9	3829	3	N	27	22	1			20
02	4116	X	3554	-0-	-562	-0-		54 28	1 9	3472	3	N	25	31	1			14
03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-		52 32	1 9	3816	3	N	29	27	1			16
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-		80 28	1 9	4831	3	N	25	23	1			18
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		88 35	1 9	5154	3	N	32	29	1			21
*06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-		69 30	1 9	4027	3	N	27	35	1			13

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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									
*06	3000	N	1834	-0-	-1166	1482	1041	1	477	3	Y	287	271	1			227
							316	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

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									
06	4770	X	2833	-0-	-1937	-0-	1927	1	883	3	Y	21	21	1			16
							23	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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									
06	4830	X	4739	-0-	-91	-0-	3234	1	1483	3	Y	20	21	1			16
							22	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
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									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	466					Y	-0-	15	1			-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

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									
06	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	1506	1	689	3	N	20	18	1			16
							22	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

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-
06	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

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-
06	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-
06	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
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-
06	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

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-
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-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
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-
06	3090	#	2684	-0-	-406	-0-	2684	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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-
06	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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	18			114

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
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-
06	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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24912				N	12			107

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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
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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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
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-
06	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
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-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2100	X	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			N	-0-					70

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8340	X	7445	-0-	-895	-0-	601	1	6715	2	Y	117	159	1			79
							129	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	74	1	825	2	Y	13	19	1			47
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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
06	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

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
06	1380	N	404	-0-	-976	-0-	58	1	345	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

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-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

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									
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	38	1	511	2	Y	4					7
							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
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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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									
06	3570	X	2909	-0-	-661	-0-	787	1	2122	3	N	-0-					13

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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-
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	323	1	871	3	N	-0-					-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
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

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-
06	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

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 1 4 9	477 2		Y	4		3 1				2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	382 2		Y	2		2 1				2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	381 2		Y	4		4 1				2
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	274 2		Y	2		2 1				2
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	440 2		Y	2						4

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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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									
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	368	1	4962	2	N	31					58
							34	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
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									
06	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	171	1	2301	2	Y	15					30
							17	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
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									
06	5880	X	5356	-0-	-524	-0-	368	1	4954	2	Y	31					60
							34	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
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									
*06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	180	1	2418	2	Y	15					30
							17	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	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
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		26	-0-	26	65	1	1	25	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65					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
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		35	-0-	35	53	4	1	31	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	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
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-
06	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
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	81	-0-	81	166	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

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-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	1380	N	605	-0-	-775	-0-	48	1	557	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	43	1	505	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
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52 20	1 9	440	3	Y	18	12	1			12
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	408	3	Y	14	23	1			3
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	450	3	Y	13	8	1			8
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	30 25	1 9	384	3	Y	23	14	1			17
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	30 8	1 9	323	3	Y	7	16	1			8
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29 36	1 9	337	3	Y	33	8	1			33

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
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-
06	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
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-
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

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-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	-0-	2	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

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									
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	136	1	1582	3	Y	18	9	1			13
							20	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

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									
06	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	87	1	1009	3	Y	5					11
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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-
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	119	1	1378	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
06	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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

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
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84 6	1 9	982	3	Y	5					11

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	33	32	1			31
							36	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

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									
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	677	3	Y	70	61	1			67
							77	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

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-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	17	1	199	3	Y	5					11
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1140	N	879	-0-	-261	-0-	69	1	802	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	31	1	359	3	Y	3					10
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

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									
06	5700	X	5043	-0-	-657	-0-	399	1	4638	3	Y	5					11
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

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-
06	1320	N	363	-0-	-957	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

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-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	124	1	1442	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

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-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	76	1	884	3	Y	22	19	1			8
							24	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
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-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	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
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									
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	Y	3	5	1			1
							3	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
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									
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	82	1	952	3	Y	9	15	1			9
							10	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
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-
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	67	1	776	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
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-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	59	1	691	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
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-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	85	1	989	3	Y	51	64	1			15
							56	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	117	1	1355	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	112	1	1299	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

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									
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	133	1	1545	3	Y	5					11
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

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									
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	63	1	736	3	Y	5					11
							6	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-	2	1			2

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
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									
06	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	85	1	986	3	Y	1	5	1			3
							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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	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
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									
*06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	222	1	2579	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

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									
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	Y	50	31	1			40
							55	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

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-
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	279 141	1 9	2363	3	Y	128					209
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	204 131	1 9	2223	3	Y	119	158	1			170
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	200 101	1 9	2475	3	Y	92	165	1			97
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	202 119	1 9	2605	3	Y	108					205
05	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	187 103	1 9	2014	3	Y	94	165	1			134
*06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	217 109	1 9	2518	3	Y	99					233

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

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-
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	53	1	616	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	150	1	1739	3	Y	11	12	1			10
							12	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

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-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	72	1	840	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

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									
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

	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
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-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

	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
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-
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	41	1	480	3	Y	15	178	1			142
							17	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

	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
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-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

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-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

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									
06	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	281	1	3264	3	N	5	11	1			5
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

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									
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	7	7	1			2
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 #: 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
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									
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	800	3	N	35	28	1			12
							39	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 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

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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-
06	T. A.		2251	-0-	2251	2251	82	1	2169	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

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
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	13					14
						14	9									
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	Y	-0-					14

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	626	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 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
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	80	126	1			36
							88	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	48					84
							53	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	44	65	1			63
							48	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	36					99
							40	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	28	60	1			67
							31	9									
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	33					100
							36	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

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-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

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
*06	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

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-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

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-
*06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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-
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	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

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
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	N	7	180	1			41

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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
*06	90	N	90	-0-	-0-	-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

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-
06	180	#	41	-0-	-139	-0-	6	1	35	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

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-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	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
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-
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	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

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-
*06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	270	#	198	-0-	-72	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	35	1	220	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

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-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

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-
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

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-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1620	X	1524	-0-	-96	-0-	444	1	1080	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	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
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-
06	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

01	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-
06	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

01	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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	291	1	2234	3	N	-0-			16
*06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			16

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	622	3	N	-0-			17
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3276	-0-	-2428	-0-	377	1	2899	3	N	-0-			11
*06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	1	12	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	9099	-0-	-1720	-0-	1048	1	8051	3	N	-0-					17
*06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-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

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	39628	-0-	-610	-0-	4564	1	35063	3	N	1					11
							1	9									
*06	38970	X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	NO RPT					11

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23201	-0-	-359	-0-	2672	1	20528	3	N	1					18
							1	9									
*06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					18

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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
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	1736	-0-	-310	-0-	200	1	1534	3	N	2					20
							2	9									
*06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					20

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
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-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	40	1	28	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
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-
06	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
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	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	278	1	2135	3	N	2					20
							2	9									
*06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					20

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
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-
06	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
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	2123	-0-	-605	-0-	244	1	1877	3	N	2					20
							2	9									
*06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					20

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	12807	-0-	-895	-0-	1475	1	11330	3	Y	2					21
							2	9									
*06	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					21

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

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									
06	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	1585	1	1135	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

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
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					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
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	9202	-0-	-563	-0-	1055	1	8105	3	Y	38	180	1			17
							42	9									
*06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					17

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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									
*06	26678	X	9046	-0-	-17632	-0-	989	1	7949	3	Y	98	192	1			111
							108	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

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-
*06	13720	X	5772	-0-	-7948	-0-	639	1	5133	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

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-
*06	20667	X	1064	-0-	-19603	-0-	118	1	946	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

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-
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	107	1	862	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

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-
*06	58723	X	16707	-0-	-42016	-0-	1849	1	14858	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	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

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-
06	960	N	481	-0-	-479	-0-	53	1	428	3	N	-0-				-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

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-
*06	22988	X	6608	-0-	-16380	-0-	731	1	5877	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

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
06	17610	X	15156	-0-	-2454	-0-	15156	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	50306	-0-	-7	-0-	304 684	1 9	49318	3	N	622	558	1			174
*06	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	295 606	1 9	44803	3	N	551	543	1			182

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	DLQ G-10		7964	-0-	7964	7964	155 20	1 9	7789	2	N	18					90

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	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
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	#	714	-0-	-1487	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-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
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		1955	-0-	-4245	-0-	1938	2	17	9	Y	15					94
06	6150		NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					94

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
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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

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
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-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

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
06	7500	10901	-0-	3401	32142	10503	2	398	9	N	362	382	1			75

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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
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									
*06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	490	1	7253	2	N	97	178	1	12	8	27
							107	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

*07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	93	1	1050	2	N	-0-					159
*08	1147	N	653	-0-	-494	-0-	93	1	560	2	N	-0-					159
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					159
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	N	-0-					159
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	N	-0-					159
*12	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	90	1	1067	2	N	-0-	159	1			-0-
*01	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	75	1	947	2	N	-0-					-0-
*02	1092	N	703	-0-	-389	-0-	51	1	652	2	N	-0-					-0-
*03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	90	1	715	2	N	-0-					-0-
*04	990	N	809	-0-	-181	-0-	90	1	719	2	N	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	2	N	-0-					-0-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	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
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
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	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
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
*06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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
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-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	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
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-
*06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
06	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
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									
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	Y	-0-					51

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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									
*06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	2	N	23	33	1			4
							25	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

*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		8466	-0-	-119334	-0-	138	1	8262	2	N	60	55	1			10
							66	9									
*05	132060		8739	-0-	-123321	-0-	144	1	8537	2	N	53	56	1			7
							58	9									
*06	7161	R	7161	-0-	-0-	-0-	127	1	6990	2	N	40	42	1			5
							44	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	2130	#	1903	-0-	-227	-0-	212	1	1691	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
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-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	870	1	6520	2	N	7					98
							8	9									
*06	6524		6524	-0-	-0-	-0-	830	1	5690	2	N	4					102
							4	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

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
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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
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-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	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

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-
06	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

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
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

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-
06	480	#	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

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-
06	930	#	680	-0-	-250	-0-	680	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

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-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

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-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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

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-
06	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
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-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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
06	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

01	2108 X	960	-0-	-1148	-0-	90	1	863	2	N	6								60
						7	9												
02	1932 X	1205	-0-	-727	-0-	61	1	1135	2	N	8								68
						9	9												
03	2139 X	2068	-0-	-71	-0-	148	1	1905	2	N	14			1	8				81
						15	9												
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	2	N	14			1	8				94
						15	9												
05	1922 X	1909	-0-	-13	-0-	133	1	1761	2	N	14								108
						15	9												
06	2010 X	1771	-0-	-239	-0-	132	1	1630	2	N	8								116
						9	9												

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
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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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											
06	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	98	1	1323	3	Y	54	64	1					25
							59	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

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-
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	34	1	460	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
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
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	15	14	1			19
							17	9									

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	14B2 EXT		-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

01	341	N	75	-0-	-266	-0-	2	1	23	3	Y	45	38	1			9
							50	9									
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	4	1	55	3	Y	3					12
							3	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	10	9	1			13
							11	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	19	21	1			11
							21	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	72	1	888	3	Y	113	21	1			103
							124	9									
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	3	Y	13	14	1			102
							14	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

01	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	22	1	224	3	Y	127	409	1			138
							140	9									
02	3332	X	1662	-0-	-1670	-0-	83	1	1187	3	Y	356					494
							392	9									
03	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	187	1	2757	3	Y	527	782	1			239
							580	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2095	3	Y	478	423	1			294
							526	9									
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	201	1	2487	3	Y	385	420	1			259
							424	9									
06	3300	X	1554	-0-	-1746	-0-	71	1	958	3	Y	477	542	1			194
							525	9									

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
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									
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	Y	69	78	1			-0-
							76	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	6809	-0-	3809	3809	470	1	6339	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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

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									
*06	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	12	1	21883	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

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									
06	69030	X	55887	-0-	-13143	-0-	1325	1	54562	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

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									
06	501330	X	346762	-0-	-154568	-0-	193	1	346569	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
06	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

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-
*06	33240		8552	-0-	-24688	25709	1399	1	7153	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT	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

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												
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	495	1	1435	2	Y	71	120	1						157
							78	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
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									
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	486	1	1409	2	Y	48	70	1			99
							53	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	T. A.		3380	-0-	3380	10461	325	1	3055	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
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									
06	T. A.		2058	-0-	2058	6386	162	1	1883	2	Y	12					25
							13	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
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									
*06	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	954	1	8974	2	Y	9	7	1			8
							10	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
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-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	612	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
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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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
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									
*06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	1564	1	10974	2	Y	17					79
							19	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. (I) GAS 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	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	663	1 6 9	6379	2	Y	5	14	1			9
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	598	1 3 9	5885	2	Y	3					12
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	590	1 4 9	6037	2	Y	4	12	1			4
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	597	1 3 9	5474	2	Y	3					7
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	695	1 3 9	5140	2	Y	3					10
*06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1 2 9	4755	2	Y	2					12

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5199	-0-	-2210	-0-	393	1 18 9	4788	2	Y	16	34	1			45
02	6692	X	4025	-0-	-2667	-0-	312	1 3 9	3710	2	Y	3					48
03	7409	X	7204	-0-	-205	-0-	561	1 24 9	6619	2	Y	22					70
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	545	1 11 9	6373	2	Y	10	36	1			44
05	6417	X	5904	-0-	-513	-0-	493	1 24 9	5387	2	Y	22					66
06	6960	X	6333	-0-	-627	-0-	634	1 15 9	5684	2	Y	14					80

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	16957	-0-	-868	-0-	1071	1 6 9	15880	2	Y	5	4	1			4
02	16100	X	15489	-0-	-611	-0-	980	1 8 9	14501	2	Y	7	5	1			6
03	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	1066	1 3 9	15718	2	Y	3					9
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1082	1 8 9	15065	2	Y	7	8	1			8
05	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	1085	1 8 9	14978	2	Y	7					15
*06	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	1023	1 3 9	13968	2	Y	3	8	1			10

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	654	1 123 9	7818	2	Y	112	300	1			40
02	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	560	1 29 9	7435	2	Y	26					66
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	737	1 36 9	7449	2	Y	33	78	1			21
04	8520	X	7465	-0-	-1055	-0-	763	1 15 9	6687	2	Y	14					35
05	8804	X	8545	-0-	-259	-0-	707	1 30 9	7808	2	Y	27	46	1			16
*06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	677	1 18 9	7871	2	Y	16					32

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
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									
*06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1412	2	Y	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

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									
06	T. A.		6719	-0-	6719	20217	674	1	6042	2	Y	3					17
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

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									
06	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	120	1	1074	2	Y	5					32
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

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									
06	T. A.		1441	-0-	1441	4272	114	1	1323	2	Y	4					8
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

01	12927	X	12141	-0-	-786	-0-	767 3	1 9	11371	2	Y	3	3	1				3
02	11592	X	10560	-0-	-1032	-0-	667 17	1 9	9876	2	Y	15	5	1				13
03	12555	X	11755	-0-	-800	-0-	746 9	1 9	11000	2	Y	8						21
04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	758 19	1 9	10554	2	Y	17	19	1				19
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	770 19	1 9	10631	2	Y	17						36
*06	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	744 9	1 9	10160	2	Y	8	20	1				24

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

01	9858	X	8828	-0-	-1030	-0-	670 7	1 9	8151	2	Y	6	11	1				15
02	8792	X	8328	-0-	-464	-0-	647 2	1 9	7679	2	Y	2						17
03	9734	X	7824	-0-	-1910	-0-	611 6	1 9	7207	2	Y	5						22
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9	7690	2	Y	2	11	1				13
05	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	755 8	1 9	8248	2	Y	7						20
*06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	873 4	1 9	7824	2	Y	4						24

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

01	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	763 15	1 9	9123	2	Y	14	38	1				5
02	9352	X	8796	-0-	-556	-0-	614 35	1 9	8147	2	Y	32						37
03	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	879 48	1 9	8883	2	Y	44	52	1				29
04	10050	X	9331	-0-	-719	-0-	954 20	1 9	8357	2	Y	18						47
05	10385	X	9822	-0-	-563	-0-	812 39	1 9	8971	2	Y	35	61	1				21
06	9570	X	9514	-0-	-56	-0-	752 22	1 9	8740	2	Y	20						41

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
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									
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	277	1	3780	2	Y	14	39	1			46
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					8

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	825	1	7394	2	Y	7					35
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	759	1	5329	2	Y	6					29
							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
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									
06	T. A.		2134	-0-	2134	6973	213	1	1912	2	Y	8					64
							9	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
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
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	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
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									
06	T. A.		11141	-0-	11141	37020	819	1	10283	2	Y	35	44	1			17
							39	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
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
06	0	N	-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
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									
*06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	471	1	4218	2	Y	10					70
							11	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
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									
06	2190	X	1262	-0-	-928	-0-	127	1	1135	2	N	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

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-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

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									
06	6000	X	4315	-0-	-1685	-0-	311	1	3907	2	Y	88	112	1			42
							97	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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									
*06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1223	1	15363	2	Y	25					96
							28	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*07	21700	X	21309	-0-	-391	-0-	1253	1 13 9	20043	2	Y	12	19	1			15
*08	21607	X	20457	-0-	-1150	-0-	1255	1 1 9	19201	2	Y	1	15	1			1
*09	20910	X	19268	-0-	-1642	-0-	1238	1 1 9	18029	2	Y	1					2
*10	21111	X	19852	-0-	-1259	-0-	1323	1 2 9	18527	2	Y	2	3	1			1
*11	20430	X	18387	-0-	-2043	-0-	1279	1 2 9	17106	2	Y	2					3
*12	21111	X	19385	-0-	-1726	-0-	1184	1 2 9	18199	2	Y	2					5
*01	20460	X	18826	-0-	-1634	-0-	1453	1 3 9	17370	2	Y	3	7	1			1
*02	17976	X	17120	-0-	-856	-0-	1199	1 6 9	15915	2	Y	5					6
*03	19840	X	18861	-0-	-979	-0-	1697	1 7 9	17157	2	Y	6	8	1			4
*04	T. A.		18038	-0-	18038	18038	1847	1 3 9	16188	2	Y	3					7
*05	T. A.		18805	-0-	18805	36843	1561	1 6 9	17238	2	Y	5	9	1			3
06	T. A.		18143	-0-	18143	54986	1437	1 3 9	16703	2	Y	3					6

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

*01	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	469	1 9 9	5440	2	Y	8					64
*02	6160	X	4580	-0-	-1580	-0-	373	1 11 9	4196	2	Y	10					74
*03	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	455	1 6 9	4933	2	Y	5					79
*04	5910	X	5270	-0-	-640	-0-	486	1	4784	2	Y	-0-					79
*05	6107	X	4501	-0-	-1606	-0-	413	1 57 9	4031	2	Y	52	56	1			75
06	5370	X	3916	-0-	-1454	-0-	74	1 6 9	3836	2	Y	5					80

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

01	5952	X	4648	-0-	-1304	-0-	353	1 3 9	4292	2	Y	3	7	1			10
02	5376	X	4601	-0-	-775	-0-	357	1 1 9	4243	2	Y	1					11
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	482	1 7 9	5689	2	Y	6					17
04	T. A.		4457	-0-	4457	4457	351	1 1 9	4105	2	Y	1	8	1			10
05	T. A.		5380	-0-	5380	9837	451	1 7 9	4922	2	Y	6					16
06	T. A.		4892	-0-	4892	14729	491	1 3 9	4398	2	Y	3					19

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	428	1	5371	2	Y	23	29	1			11
							25	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
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									
*06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	126	1	1583	2	Y	1					6
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		3747	-0-	3747	12576	467	1	3277	2	Y	3					14
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	442	1	3099	2	Y	13					64
							14	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	340	1	4273	2	Y	43	54	1			20
							47	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
06	T. A.		3308	-0-	3308	9868	261	1	3039	2	Y	7					14
							8	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	990	X	977	-0-	-13	-0-	98	1	879	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
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
06	T. A.		3738	-0-	3738	12184	664	1	3074	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
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
06	1890	X	1334	-0-	-556	-0-	237	1	1097	2	Y	-0-					58

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
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									
06	6570	X	3739	-0-	-2831	-0-	274	1	3442	2	Y	21	34	1			10
							23	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		23154	-0-	23154	77714	1681	1	21113	2	Y	327	417	1			155
							360	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7680	X	5877	-0-	-1803	-0-	426	1	5354	2	Y	88	114	1			42
							97	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	268	1	3364	2	Y	40	51	1			19
							44	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
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									
06	7410	X	6832	-0-	-578	-0-	466	1	6365	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-		509	1	2357	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-		485	1	6093	2	Y	19					72
								21	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12870	X	9808	-0-	-3062	-0-		715	1	8980	2	Y	103	149	1			49
								113	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3990	X	2783	-0-	-1207	-0-		202	1	2537	2	Y	40	41	1			19
								44	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2046	N	1952	-0-		-94	-0-		183	1 6 9	1763	2	Y	5	10	1			7
02	1876	N	1785	-0-		-91	-0-		164	1 3 9	1618	2	Y	3					10
03	2015	N	1985	-0-		-30	-0-		176	1 8 9	1801	2	Y	7	11	1			6
04	1860	N	1754	-0-		-106	-0-		172	1 6 9	1576	2	Y	5					11
05	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-		236	1 4 9	1747	2	Y	4					15
*06	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-		242	1 4 9	1700	2	Y	4					19

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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
01	5580	X	4868	-0-		-712	-0-		470	1 19 9	4379	2	Y	17	18	1			15
02	4564	X	4313	-0-		-251	-0-		424	1 23 9	3866	2	Y	21					36
03	5053	X	4640	-0-		-413	-0-		463	1 20 9	4157	2	Y	18	22	1			32
04	4380	X	4371	-0-		-9	-0-		455	1 21 9	3895	2	Y	19	23	1			28
05	4526	X	4400	-0-		-126	-0-		478	1 18 9	3904	2	Y	16	22	1			22
06	4380	X	2971	-0-		-1409	-0-		219	1 4 9	2748	2	Y	4					26

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	12706	X	12706	-0-		-0-	-0-		802	1 10 9	11894	2	Y	9	8	1			8
02	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-		690	1 6 9	10210	2	Y	5	9	1			4
03	12129	X	12129	-0-		-0-	-0-		770	1 2 9	11357	2	Y	2					6
04	12390	X	11403	-0-		-987	-0-		764	1 4 9	10635	2	Y	4	5	1			5
05	12710	X	11539	-0-		-1171	-0-		779	1 4 9	10756	2	Y	4					9
06	12300	X	11234	-0-		-1066	-0-		767	1 2 9	10465	2	Y	2	5	1			6

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2914	N	2714	-0-		-200	-0-		171	1 4 9	2539	2	Y	4	4	1			4
02	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		164	1 6 9	2425	2	Y	5	5	1			4
03	2759	N	2671	-0-		-88	-0-		170	1 2 9	2499	2	Y	2					6
04	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-		197	1 4 9	2748	2	Y	4	5	1			5
05	2883	N	2596	-0-		-287	-0-		175	1 6 9	2415	2	Y	5					10
06	2580	N	2386	-0-		-194	-0-		163	1 1 9	2222	2	Y	1	5	1			6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	460	1	5772	2	Y	8					32
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	433	1	5906	2	Y	2	6	1			8
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7980	X	3646	-0-	-4334	-0-	365	1	3273	2	Y	7					46
							8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	2504	1	29061	2	Y	19					104
							21	9									
*02	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-	2526	1	28374	2	Y	13					117
							14	9									
*03	30238	X	30238	-0-	-0-	-0-	2552	1	27680	2	Y	5					122
							6	9									
*04	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	2496	1	24555	2	Y	-0-					122
*05	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	2812	1	27444	2	Y	66	87	1			101
							73	9									
*06	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	469	1	24495	2	Y	5					106
							6	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

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									
*06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	627	1	8553	2	Y	13	35	1			42
							14	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

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									
06	5580	X	4572	-0-	-1008	-0-	311	1	4249	2	Y	11	31	1			37
							12	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

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									
06	4770	X	1228	-0-	-3542	-0-	90	1	1129	2	Y	8	20	1			4
							9	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	811	1	11069	2	Y	15	32	1			41
							17	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2300	N	1688	-0-	-612	3491	124	1	1552	2	Y	11	14	1			5
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	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									
*06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	311	1	4248	2	Y	4	9	1			12
							4	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. (I) GAS 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	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									
06	6180	X	4286	-0-	-1894	-0-	312	1	3918	2	Y	51	69	1			24
							56	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4350	X	3110	-0-	-1240	-0-	364	1	2746	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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	Y	78	85	0	3	1	63
							86	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 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
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									
*06	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	423	1	18350	3	N	140	111	0	80	1	105
							154	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
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									
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	759	1	2643	2	N	17					170
							19	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
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-
*06	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-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
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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

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-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

01	T. A.	6902	-0-	6902	28756	378 69	1 9	6455	2	Y	63	47	1			16
02	T. A.	6268	-0-	6268	35024	440 67	1 9	5761	2	Y	61	67	1			10
03	T. A.	3935	-0-	3935	38959	267 51	1 9	3617	2	Y	46	49	1			7
04	T. A.	5482	-0-	5482	44441	317 58	1 9	5107	2	Y	53	49	1			11
05	50200 X	5759	-0-	-44441	-0-	314 26	1 9	5419	2	Y	24					35
06	5520 X	5250	-0-	-270	-0-	315 44	1 9	4891	2	Y	40	63	1			12

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
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-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

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-
06	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

01	T. A.		237	-0-	237	345	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		393	-0-	393	738	28	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		239	-0-	239	977	16	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	999	X	22	-0-	-977	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-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
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-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

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-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-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
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									
06	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	140	1	2180	2	Y	12	21	1			4
							13	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	241	1	3751	2	Y	69	95	1			21
							76	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8160	X	6290	-0-	-1870	-0-	373	1	5795	2	Y	111	155	1			34
							122	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		22239	-0-		22239	49675	1217 226	1 9	20796	2	Y	205	223	1			53
02	T. A.		9340	-0-		9340	59015	656 100	1 9	8584	2	Y	91	129	1			15
03	T. A.		10269	-0-		10269	69284	696 134	1 9	9439	2	Y	122	119	1			18
04	74659	X	5375	-0-		-69284	-0-	311 58	1 9	5006	2	Y	53	60	1			11
05	22289	X	11376	-0-		-10913	-0-	620 64	1 9	10692	2	Y	58					69
06	21570	X	6878	-0-		-14692	-0-	412 69	1 9	6397	2	Y	63	113	1			19

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2158	-0-		2158	5107	117 35	1 9	2006	2	Y	32	44	1			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	5107					Y	-0-	8	1			-0-
03	14B2 EXT		2584	-0-		2584	7691	174 53	1 9	2357	2	Y	48	41	1			7
04	10632	X	2941	-0-		-7691	-0-	169 51	1 9	2721	2	Y	46	43	1			10
05	1828	X	1828	-0-		-0-	-0-	99 23	1 9	1706	2	Y	21					31
*06	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-	174 68	1 9	2707	2	Y	62	74	1			19

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19516	X	2346	-0-		-17170	-0-	129 8	1 9	2209	2	Y	7	15	1			2
02	9044	X	2570	-0-		-6474	-0-	182 8	1 9	2380	2	Y	7	8	1			1
03	10013	X	1180	-0-		-8833	-0-	81 6	1 9	1093	2	Y	5	5	1			1
04	9690	X	1927	-0-		-7763	-0-	112 6	1 9	1809	2	Y	5	5	1			1
05	7471	X	1630	-0-		-5841	-0-	89 3	1 9	1538	2	Y	3					4
06	2760	X	1790	-0-		-970	-0-	108 6	1 9	1676	2	Y	5	7	1			2

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
01	T. A.		5513	-0-	5513	14974	290 271	1 9	4952	2	Y	246	174	1			72
*02	T. A.		4356	-0-	4356	19330	294 208	1 9	3854	2	Y	189	192	1			69
*03	T. A.		2878	-0-	2878	22208	182 232	1 9	2464	2	Y	211	179	1			101
*04	26085	X	3877	-0-	-22208	-0-	218 154	1 9	3505	2	Y	140	153	1			88
*05	5239	X	3701	-0-	-1538	-0-	191 217	1 9	3293	2	Y	197	238	1			47
*06	5070	X	3336	-0-	-1734	-0-	192 167	1 9	2977	2	Y	152	138	1			61

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

*01	T. A.		4412	-0-	4412	14519	219 454	1 9	3739	2	Y	413	611	1			121
*02	T. A.		4040	-0-	4040	18559	258 404	1 9	3378	2	Y	367	354	1			134
*03	T. A.		3352	-0-	3352	21911	193 547	1 9	2612	2	Y	497	393	1			238
*04	27027	X	5116	-0-	-21911	-0-	274 430	1 9	4412	2	Y	391	382	1			247
*05	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	262 658	1 9	4524	2	Y	598	702	1			143
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	278 539	1 9	4319	2	Y	490	436	1			197

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

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-
*06	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

01	175647	X	91903	-0-	-83744	-0-	846 935	1 9	90122	2	Y	850	745	1			219
02	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	784 369	1 9	33077	2	Y	335	500	1			54
03	48143	X	33004	-0-	-15139	-0-	1753 435	1 9	30816	2	Y	395	392	1			57
04	54570	X	22317	-0-	-32253	-0-	1291 244	1 9	20782	2	Y	222	233	1			46
05	56389	X	17718	-0-	-38671	-0-	966 100	1 9	16652	2	Y	91					137
06	54570	X	14727	-0-	-39843	-0-	881 149	1 9	13697	2	Y	135	231	1			41

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

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-
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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

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-
06	4410	X	4167	-0-	-243	-0-	4167	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
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-
*06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	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

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-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

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-
*06	3000	N	1870	-0-	-1130	21300	45	1	1825	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

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-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

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-
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	45	1	1830	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

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-
06	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
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-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

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-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

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-
*06	3000	N	2581	-0-	-419	110192	2581	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

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-
06	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	50	1	1999	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

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-
*06	3000	N	1669	-0-	-1331	9705	40	1	1629	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

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-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	2373	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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
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-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	43	1	1751	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	5981	-0-	2981	193795	686	1	5295	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	7	1	287	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	3360	-0-	360	69801	81	1	3279	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	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
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-
06	1200	N	852	-0-	-348	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

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-
06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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

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-
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

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-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

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-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	13	1	530	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

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-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	56	1	428	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
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-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	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
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-
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	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
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-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
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-
06	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	137	1	1055	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
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-
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	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
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-
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1659	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
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-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	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
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-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	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
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-
06	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
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
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-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3000	N	2157	-0-	-843	43291	52	1	2105	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

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-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

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-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	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

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-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	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
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-
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

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-
*06	3000	N	3101	-0-	101	8467	3101	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

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-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

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-
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

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-
*06	3000	N	1554	-0-	-1446	31462	38	1	1516	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

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-
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

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-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	612	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

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-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

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-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

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-
06	1380	N	1151	-0-	-229	-0-	132	1	1019	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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 #: 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
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-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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
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-
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
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-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	24	1	185	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
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-
06	750	N	437	-0-	-313	-0-	437	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
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-
06	570	N	18	-0-	-552	-0-	18	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
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-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	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
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-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	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
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-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	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
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-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	5	1	192	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
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-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	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
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-
*06	3000	N	2244	-0-	-756	83072	54	1	2190	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
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-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	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
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-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	13	1	521	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
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-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	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
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-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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
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-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	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
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-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	14	1	580	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
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-
*06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	59	1	2378	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	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
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-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

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-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

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-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	34	1	1360	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

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-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	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
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-
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

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-
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

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-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

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-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

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-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

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-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-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
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-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	12	1	501	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

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-
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	20	1	797	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

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-
*06	3000	N	2577	-0-	-423	68830	2577	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

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-
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	86	1	3467	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

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-
*06	3000	N	3039	-0-	39	185	74	1	2965	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

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-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

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-
06	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
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-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

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-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

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-
06	3000	N	3677	-0-	677	215627	3677	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

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-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

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-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

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-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	32	1	1306	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	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
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-
06	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	973	-0-	-2027	71307	24	1	949	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	35	1	268	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
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-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	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
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-
*06	3000	N	2994	-0-	-6	473	344	1	2650	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
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-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	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
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-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	25	1	193	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
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-
06	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
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-
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	24	1	963	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
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-
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	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
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-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	27	1	1070	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
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-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	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
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-
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	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
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-
*06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	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
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-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	7	1	280	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
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-
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	35	1	1416	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
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-
06	720	N	131	-0-	-589	-0-	15	1	116	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
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-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1020	N	826	-0-	-194	-0-	95	1	731	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1410	N	878	-0-	-532	-0-	21	1	857	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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
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-
*06	3000	N	200	-0-	-2800	133121	200	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
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-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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
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-
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	97	1	748	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
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-
*06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	137	1	1053	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
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-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	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
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-
*06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	61	1	2476	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

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-
06	2400	N	1952	-0-	-448	-0-	1952	3			N	-0-			-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

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-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

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-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

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-
06	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	75	1	3010	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

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-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
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-
*06	3000	N	1970	-0-	-1030	154952	1970	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

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-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

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-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	30	1	234	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

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-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	677	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

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-
06	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	57	1	2294	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

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-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	55	1	2201	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

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-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	27	1	1083	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
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-
06	4380	X	4025	-0-	-355	-0-	98	1	3927	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
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-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	495	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
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-
*06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	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
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-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	27	1	1078	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
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-
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	18	1	715	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
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-
06	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	61	1	2444	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
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-
06	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	44	1	1759	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
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-
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1505	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

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-
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	24	1	959	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

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
06	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	74	1	2982	3	N	-0-			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

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-
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	171	1	1323	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

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-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	17	1	683	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	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

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-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

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-
*06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

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-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

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-
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

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-
06	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	139	1	1076	3	N	-0-			-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

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-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	57	1	439	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

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-
06	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	36	1	1467	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
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-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	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
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-
*06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	115	1	4619	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
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-
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	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
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-
06	3000	N	4759	-0-	1759	3628	115	1	4644	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
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-
*06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	65	1	2618	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
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-
*06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	106	1	4265	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
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-
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	37	1	1507	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
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-
*06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	135	1	5421	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
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-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	26	1	1028	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
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-
06	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	118	1	912	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
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-
06	3360	X	3355	-0-	-5	-0-	81	1	3274	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
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-
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	36	1	1457	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
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-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	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
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-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	20	1	808	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
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-
06	1590	N	119	-0-	-1471	-0-	119	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
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-
*06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	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
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-
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	60	1	2424	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
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-
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					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
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-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	20	1	815	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
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-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	27	1	1067	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
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-
06	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	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
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-
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	395	1	3046	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
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-
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	32	1	1278	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
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-
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	30	1	1210	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
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-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	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
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-
06	1050	N	836	-0-	-214	-0-	836	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
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-
06	DLQ G-10		570	-0-	570	1215	14	1	556	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

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-
06	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

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-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

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-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	6	1	259	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

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-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

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-
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

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-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	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
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-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

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-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

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-
06	1110	N	853	-0-	-257	-0-	853	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

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-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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
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-
06	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
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-
06	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	116	1	1144	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
*06	94 R	-0-	-0-	-94	-0-				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

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-
06	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

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-
06	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	1093	-0-	1093	1249	1093	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	691	-0-	691	1940	691	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	1432	-0-	1432	3372	1432	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1088	-0-	1088	4460	1088	2		N	-0-			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	868 19	1 9	1304	2	N	17						162
02	2156	N	2014	-0-	-142	B	-0-	839 31	1 9	1144	2	N	28						190
03	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	886 23	1 9	1238	2	N	21						211
04	2130	N	1872	-0-	-258	B	-0-	871 17	1 9	984	2	N	15						226
05	2232	N	1906	-0-	-326	B	-0-	614 17	1 9	1275	2	N	15						241
06	2070	N	1710	-0-	-360	B	-0-	719 13	1 9	978	2	N	12						253

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1085					Y	NO RPT						87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - P/A 05/19/15

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

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
06	3660	-0-	-0-	-3660	-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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	1199	-0-	1199	1199	1199	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	753	-0-	753	1952	753	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	2763	-0-	2763	4715	2763	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	2998	-0-	2998	7713	2998	2			N	-0-					-0-
*06		7250	1033	-0-	-6217	1496	1033	2			N	-0-					-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

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
06	5310	#	1941	-0-	-3369	-0-	1919	2	22	9	N	20					157

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
06	30030		-0-	-0-	-30030	-0-					N	-0-					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

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-
06	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

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-
*06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	Y	28	35	1			44

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1333	2	37	9	N	34					84

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
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-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1366	2	20	9	Y	18	79	1			29

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3870 #	501	-0-	-3369	-0-	501	2			N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	4860 #	4364	-0-	-496	-0-	4364	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

*07	18615	-0-	-0-	-18615	13197					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	13197					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	13197					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13927 07/16/2014

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
*06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

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
*06	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3358	2	8	9	Y	7	11	1			15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3930	#	3771	-0-	-159	-0-	3712	2	59	9	N	54					239

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	33510	X 24608	-0-	-8902		-0-	24529	2	79	9	Y	72	165	1			159

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	660	X	611	-0-	-49	-0-	574	2	37	9	N	34					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	135	1	2289	3	Y	170	146	1	10	8	59
							187	9									

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
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									
06	5520	X	5516	-0-	-4	-0-	300	1	5110	3	Y	96	90	1			36
							106	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	177 116	1 9	3155	3	Y	105	120	1			49
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	150 176	1 9	2672	3	Y	160	120	1			89
03	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	178 158	1 9	2999	3	Y	144	200	1			33
04	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	125 39	1 9	2886	3	Y	35	45	1			23
05	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	172 238	1 9	2903	3	Y	216	119	1			120
06	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	164 105	1 9	2795	3	Y	95	182	1			33

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
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	104 118	1 9	1840	3	Y	107	121	1			50
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90 67	1 9	1608	3	Y	61	76	1			35
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	96 61	1 9	1620	3	Y	55	76	1			14
04	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	62 9	1 9	1424	3	Y	8	15	1			7
05	1953	N	1331	-0-	-622	-0-	72 45	1 9	1214	3	Y	41	25	1			23
06	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	74 40	1 9	1259	3	Y	36	46	1			13

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
01	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	273 117	1 9	4846	3	Y	106	120	1			50
02	5096	X	4075	-0-	-1021	-0-	213 65	1 9	3797	3	Y	59	76	1			33
03	5270	X	4346	-0-	-924	-0-	240 73	1 9	4033	3	Y	66	67	1			32
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	180 87	1 9	4160	3	Y	79	71	1			40
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	264 139	1 9	4443	3	Y	126	106	1			60
*06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	251 169	1 9	4274	3	Y	154	154	1			60

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
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-
06	2640	X	2255	-0-	-385	-0-	125	1	2130	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

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									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	54	1	925	3	Y	29	32	1			12
							32	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

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									
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	216	1	3678	3	Y	64	64	1			24
							70	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

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									
06	1590	N	1296	-0-	-294	-0-	72	1	1217	3	Y	6	8	1			2
							7	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
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
*06	3000	N	1353	-0-	-1647	488	71	1	1282	2	Y	-0-					72

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

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
*06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					289

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

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									
06	15510	X	14661	-0-	-849	-0-	712	1	13687	2	Y	238	155	1			180
							262	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

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									
*06	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	425	1	8172	2	Y	143	93	1			95
							157	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	32	1	623	2	Y	11	7	1			8
							12	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
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									
*06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	320	1	6156	2	Y	108	70	1			71
							119	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
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									
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	280	1	5384	2	Y	94	61	1			68
							103	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	798	1	15341	2	Y	188	119	1			186
							207	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	641	-0-	-2359	602	31	1	599	2	Y	10	7	1			11
							11	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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9090	X	6359	-0-	-2731	-0-	311	1	5968	2	Y	73	46	1			42
							80	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3360	X	2256	-0-	-1104	-0-	110	1	2105	2	Y	37	24	1			31
							41	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	723	1	4373	2	Y	44	84	1			40
							48	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1597	N	1070	-0-	-527	-0-	52	1	999	2	Y	17	11	1			15
							19	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14580	X	13714	-0-	-866	-0-	1180	1	12405	2	Y	117	223	1			73
							129	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5340	X	3307	-0-	-2033	-0-	162	1	3103	2	Y	38	24	1			41
							42	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
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									
*06	3000	N	1552	-0-	-1448	1563	75	1	1449	2	Y	25	16	1			30
							28	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
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									
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	Y	48	31	1			32
							53	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-	30	1			146

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	155	1	2790	2	N	-0-					40

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7440	X	5397	-0-	-2043	-0-	262	1	5038	2	N	88	57	1			128
							97	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	53	1	1017	2	N	19	12	1			53
							21	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6360	X	4119	-0-	-2241	-0-	354	1	3726	2	N	35	67	1			130
							39	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3570	X	2638	-0-	-932	-0-	128	1	2463	2	N	43	28	1			81
							47	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 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
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									
06	540	N	165	-0-	-375	-0-	4	1	133	2	Y	25					115
							28	9									

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 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
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-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	12	1	423	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 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
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
06	960	X	897	-0-	-63	-0-	895	2	2	9	N	2					54

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
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
06	2910	X	2126	-0-	-784	-0-	58	1	2068	2	N	-0-					363

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1290	X	904	-0-	-386	-0-	24	1	879	2	N	1					106
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	X	1694	-0-	-496	-0-	1691	2	3	9	N	3					343

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	1330	2	29	9	N	26					332

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
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
06	3630	X	3050	-0-	-580	-0-	3000	2	50	9	N	45					210

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3450	X	2919	-0-	-531	-0-	2910	2	9	9	N	8					187

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

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
*06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	7	9	N	6					193

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

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									
06	14B2 EXT		1528	-0-	1528	111646	29	1	1499	2	N	-0-					89

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6810					Y	NO RPT					21

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4620	X	2558	-0-	-2062	-0-	116	1	2023	3	Y	381	402	1			53
							419	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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-
06	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

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
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	3	253	9	Y	230	219	1			29

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

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-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	130	1	2277	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

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-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	2220	N	1968	-0-	-252	-0-	122	1	1823	3	Y	21	24	1			2
							23	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	904	3	Y	8	9	1			2
							9	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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
06	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	166	1	2912	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
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									
06	7620	X	161	-0-	-7459	-0-	8	1	147	3	Y	5	50	1			16
							6	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

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-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

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-
06	1890	X	470	-0-	-1420	-0-	25	1	445	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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									
*06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	124	1	2164	3	Y	4	13	1			3
							4	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
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									
06	4200	X	1282	-0-	-2918	-0-	67	1	1184	3	Y	28	72	1			25
							31	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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

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-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

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-
*06	858	N	355	-0-	-503	-0-	22	1	333	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

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									
06	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	50	1	869	3	Y	237	252	1			34
							261	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

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									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	3	1			1

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
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
06	540	X	475	-0-	-65	-0-	25 15	1 9	435	3	Y	14	54	1			18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	40 832	1 9	700	3	Y	756	867	1			117

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	126	1	2205	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	75	1	1323	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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
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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1208	-0-		-621	-0-	63 65	1 9	1080	3	N	59	60	1			8
02	1624	X	1004	-0-		-620	-0-	56 70	1 9	878	3	N	64	63	1			9
03	1395	X	1195	-0-		-200	-0-	67 83	1 9	1045	3	N	75	73	1			11
04	1350	X	1046	-0-		-304	-0-	60 64	1 9	922	3	N	58	63	1			6
05	1209	X	1052	-0-		-157	-0-	60 67	1 9	925	3	N	61	55	1			12
06	1170	X	1035	-0-		-135	-0-	62 59	1 9	914	3	N	54	60	1			6

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
01	372	N	290	-0-		-82	-0-	14 39	1 9	237	3	N	35	36	1			4
02	480	N	480	-0-		-0-	-0-	27 42	1 9	411	3	N	38	38	1			4
03	441	N	441	-0-		-0-	-0-	24 50	1 9	367	3	N	45	44	1			5
04	448	N	448	-0-		-0-	-0-	25 39	1 9	384	3	N	35	38	1			2
05	527	N	392	-0-		-135	-0-	22 41	1 9	329	3	N	37	33	1			6
06	420	N	375	-0-		-45	-0-	22 35	1 9	318	3	N	32	36	1			2

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
01	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-	154 61	1 9	2616	3	N	55	57	1			7
02	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	134 66	1 9	2105	3	N	60	59	1			8
03	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	205 77	1 9	3174	3	N	70	69	1			9
04	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	193 61	1 9	2951	3	N	55	59	1			5
05	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	182 64	1 9	2775	3	N	58	52	1			11
*06	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	170 56	1 9	2542	3	N	51	57	1			5

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
01	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	376	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-	375 3	1 9	5672	3	N	3	3	1			-0-
03	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	442 6	1 9	6335	3	N	5	5	1			-0-
04	7380	X	5279	-0-		-2101	-0-	294 3	1 9	4982	3	N	3	3	1			-0-
05	7130	X	6288	-0-		-842	-0-	314 6	1 9	5968	3	N	5	4	1			1
06	6570	X	6386	-0-		-184	-0-	344 4	1 9	6038	3	N	4	4	1			1

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	5881	-0-	2881	2881	315	1	5516	3	N	45	41	1			5
							50	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

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									
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	3	N	11	14	1			-0-
							12	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

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-
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

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									
06	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	266	1	4664	3	N	4	4	1			1
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	X	1512	-0-	-528	-0-	88	1	1302	3	N	111	124	1			11
							122	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

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									
06	2160	X	1570	-0-	-590	-0-	85	1	1481	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

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-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

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-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 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
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-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	152	1	2260	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	35700	X	15531	-0-	-20169	-0-	973	1	14500	3	N	53	60	1			7
							58	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	139	1	2437	3	N	22	23	1			5
							24	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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									
*06	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-	230	1	4022	3	N	253	254	1			34
								278	9									

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. GAS	(I) 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	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									
06	6420	X	5391	-0-		-1029	-0-	333	1	4953	3	N	95	106	1			12
								105	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. GAS	(I) 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	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									
06	360	X	190	-0-		-170	-0-	8	1	126	3	N	51	57	1			5
								56	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. GAS	(I) 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	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									
*06	7790	X	7790	-0-		-0-	-0-	421	1	7365	3	N	4	6	1			-0-
								4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
06	8430	X	6458	-0-	-1972	-0-	336	1	5901	3	N	201	248	1			34
							221	9									

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
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									
*06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	922	1	16184	3	N	158	159	1			22
							174	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
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									
*06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	630	1	11032	3	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
*06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	149	1	2225	3	N	11	12	1			3
							12	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
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									
06	4020	X	3172	-0-	-848	-0-	171	1	2997	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	280	1	4903	3	N	10	39	1			5
							11	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

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									
*06	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	1419	1	21168	3	N	519	579	1			58
							571	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

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									
06	5610	X	4410	-0-	-1200	-0-	277	1	4133	3	N	-0-	9	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

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-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5220	X	4247	-0-	-973	-0-	257	1	3834	3	N	142	158	1			17
							156	9									

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
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									
*06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	752	1	11199	3	N	163	182	1			16
							179	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
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									
06	14280	X	11663	-0-	-2617	-0-	629	1	11017	3	N	15	15	1			1
							17	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
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-
*06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2222	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6120	X	2117	-0-		-4003		-0-	133	1	1984	3	N	-0-					-0-

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. 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
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									
06	13890	X	12020	-0-		-1870		-0-	630	1	11053	3	N	306	319	1			44
									337	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. 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
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									
06	14400	X	10666	-0-		-3734		-0-	668	1	9968	3	N	27	30	1			4
									30	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. 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
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									
06	14460	X	11390	-0-		-3070		-0-	607	1	10628	3	N	141					216
									155	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	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	8540	-0-		-2372	-0-	418	1	7937	3	N	168	189	1			63
								185	9									
06	9810	X	7380	-0-		-2430	-0-	386	1	6768	3	N	205	192	1			76
								226	9									

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. GAS	(I) 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	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									
06	11070	X	10948	-0-		-122	-0-	682	1	10171	3	N	86	96	1			8
								95	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	13980	X	10790	-0-		-3190	-0-	640	1	9538	3	N	556	621	1			62
								612	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	9780	X	6485	-0-		-3295	-0-	395	1	5879	3	N	192	215	1			20
								211	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	7870	-0-	7870	81975	492	1	7331	3	N	43	48	1			5
							47	9									

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
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									
06	19560	X	12705	-0-	-6855	-0-	779	1	11611	3	N	286	388	1			77
							315	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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6483					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-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
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-
06	4500	#	4325	-0-	-175	-0-	249	1	4076	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1800	#	400	-0-	-1400	-0-	187	2	213	9	N	194					194

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2015 - PLUGGED 02/15/15

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

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
06	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3					199

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	175	1	1030	2	Y	36					165
							40	9									

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
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
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	44					146
							48	9									

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	3	N	-0-					54
02	2800	N	4138	-0-	1338	1338	598	1	3540	3	N	-0-					54
03	3100	N	3192	-0-	92	1430	1142	1	2050	3	N	-0-					54
04	3000	N	2174	-0-	-826	604	756	1	1418	3	N	-0-					54
05	3654	X	3050	-0-	-604	-0-	2431	1	619	3	N	-0-					54
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					54

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	71	1	423	3	N	-0-					39
03	103	X	103	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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

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-
06	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

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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

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-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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
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							
*06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	25	1	29	2	N	3	3	8			60
							267	3	3	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

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							
06	2040	X	1926	-0-	-114	-0-	151	1	173	2	N	3	3	8			5
							1597	3	2	4							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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							
06	2400	X	1525	-0-	-875	-0-	119	1	137	2	N	4	2	8			109
							1263	3	2	4							

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
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							
06	6180	X	6127	-0-	-53	-0-	478	1	548	2	N	42	2	8			148
							5048	3	7	4							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	788	1	904	2	N	60	182	1	4	8	67
							8324	3	12	4							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	36					47

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	1127	1	1293	2	N	162	189	1	9	8	128
							11909	3	17	4							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	11520	X	11247	-0-	-273	-0-	864	1	992	2	N	223	383	1	4	8	23
							9133	3	13	4							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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
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									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
							140	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
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							
*06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	217	1	249	2	N	58	188	1	2	8	32
							2291	3	3	4							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

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-
06	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

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							
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	161	1	185	2	N	25	2	8			97
							1706	3	2	4							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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
06	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
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-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-
							212	3									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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							
06	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	120	1	138	2	N	2	2	8			85
							1269	3	2	4							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

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										
06	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	327	1	376	2	N	140	192	1	2	8	48			
							3458	3	5	4										

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	713	N	162	-0-	-551	-0-	59 101	1 3	2	2	N	-0-					86
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60 418	1 3	7	2	N	-0-					86
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	94 346	1 3	8	2	N	-0-					86
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85 212	1 3	16	2	N	-0-					86
05	527	N	103	-0-	-424	-0-	31 70	1 3	2	2	N	-0-					86
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	85 175	1 3	18	2	N	-0-					86

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

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

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	459	1	95	2	N	19	166	1			13
							943	3	21	9							

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

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-
06	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

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						
*06	6060	X	4742	-0-	-1318	B	-12560	370	1	424	2	N	31	175	1	6 8	12
								3909	3	5	4						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224

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						
*06	6210	X	990	-0-	-5220	B	-5924	74	1	85	2	N	39	3	8		47
								787	3	1	4						

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	12180	X	1374	-0-	-10806 B	-21521	414	1	86	2	N	22	175	1	3	8	23
							850	3	24	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
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									
06	4800	X	3792	-0-	-1008 B	-0-	207	1	3555	3	Y	27	26	1			20
							30	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
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									
*06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	3	Y	54	50	1			36
							59	9									

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7500	X	6808	-0-	-692 B	-0-	375	1	6433	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2010 N	1832	-0-	-178	B	-0-	101	1	1731	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800 N	1552	-0-	-248	B	-0-	86	1	1466	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 #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3245		2605	-0-	-640 B	13102	209	1 4 9	2392	3	Y	4	7	1			3
02	2520		2184	-0-	-336 B	12766	134	1 3 9	2047	3	Y	3	5	1			1
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-
06	2340	N	2262	-0-	-78 B	-0-	125	1	2137	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

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-
06	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

01	1595		1382	-0-	-213 B	6067	111	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1064		1210	-0-	146 B	6213	74	1 1 9	1135	3	Y	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6213																	
03	7570	N	1357	-0-	-6213 B	-0-	86	1 8 9	1263	3	Y	7					7
04	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	84	1 6 9	1049	3	Y	5	6	1			6
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	90	1 6 9	1159	3	Y	5	6	1			5
06	1320	N	1221	-0-	-99 B	-0-	67	1 8 9	1146	3	Y	7	6	1			6

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

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-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	101	1	1729	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

01	1375		3131	-0-	1756 B	20173	250	1 17 9	2864	3	Y	15	25	1			15
02	2457		2764	-0-	307 B	20480	168	1 14 9	2582	3	Y	13	20	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20480																	
03	7750	N	2969	-0-	-4781 B	15699	188	1 7 9	2774	3	Y	6					14
04	3546		3133	-0-	-413 B	15286	231	1 31 9	2871	3	Y	28	21	1			21
05	18344	X	3058	-0-	-15286 B	-0-	218	1 32 9	2808	3	Y	29	31	1			19
*06	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	184	1 48 9	3151	3	Y	44	36	1			27

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 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
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									
*06	8204	X	8204	-0-	-0- B	-0-	450	1	7702	3	Y	47	46	1			32
							52	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

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-
06	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

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									
06	900	N	780	-0-	-120 B	-0-	43	1	729	3	N	7	5	1			3
							8	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

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-				8
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	8	1		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	T. A.		14847	-0-	14847 B	14847	818	1	14022	3		N	6	3	1		3
							7	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
06	2340	X	2238	-0-	-102 B	-0-	123	1	2111	3	N	4	4	1			3
							4	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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-
06	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
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-
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	762	1	879	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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 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
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-
06	3480	X	790	-0-	-2690 B	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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-
06 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

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-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

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-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

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									
*06	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	150	1	1449	2	Y	22	68	1			34
							24	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 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
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-
06	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

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
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					61

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

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									
*06	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	243	1	2355	2	Y	12					100
							13	9									

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

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									
*06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	105	1	1017	2	Y	22	38	1			20
							24	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
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									
06	900	N	796	-0-	-104	B	-0-	73	1	711	2	Y	11					45
								12	9									

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
06	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

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-
06	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

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									
*06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	41	1	397	2	N	2					44
								2	9									

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1075	2	N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 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
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
06	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

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-
06	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	660	N	560	-0-	-100	B	-0-	52	1	508	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

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-
*06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

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									
*06	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	43	1	415	2	Y	22	37	1			20
								24	9									

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

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
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	273	1	2642	2	N	-0-					145

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
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-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	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
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-
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	70	1	674	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	117	1	1129	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

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
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-
*06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	26	1	254	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
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-
06	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

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
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1050	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

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
06	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

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
*06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

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-
*06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	22	1	209	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
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									
*06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	18	1	176	2	Y	22	38	1			20
							24	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

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-
06	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

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
*06	2121	X	2121	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1922	2	Y	-0-					175

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

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-
06	210	X	206	-0-	-4	B	-0-	19	1	187	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 #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

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
06	660	N	616	-0-	-44	B	-0-	58	1	558	2	N	-0-					205

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

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
06	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

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-
06	3930	X	3498	-0-	-432	B	-0-	328	1	3170	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

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									
06	6420	X	5634	-0-	-786	B	-0-	525	1	5081	2	Y	25					205
								28	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
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-
*06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	51	1	491	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

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
*06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	4	1	40	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	3900	X	2117	-0-	-1783	-0-	2117	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	161	1	4567	2	Y	9					19
							10	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

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-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	10	1	286	2	Y	1					1
							1	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

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									
*06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	845	1	23948	2	Y	50					88
							55	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 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
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									
06	T. A.		14580	-0-	14580	74717	496	1	14052	2	Y	29					49
							32	9									

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
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									
06	13470	X	3479	-0-	-9991	-0-	118	1	3353	2	Y	7					20
							8	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
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									
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	92	1	2602	2	Y	6					9
							7	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	12522	-0-	-343	-0-	1774 2	1 9	10746	2	Y	2					7
02	11956	X	9985	-0-	-1971	-0-	629 4	1 9	9352	2	Y	4	7	1			4
03	13237	X	10702	-0-	-2535	-0-	651 3	1 9	10048	2	Y	3					7
04	10410	X	9940	-0-	-470	-0-	674	1	9266	2	Y	-0-					7
*05	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	757	1	10661	3	Y	-0-	5	1			2
*06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	2250	1	13635	2	Y	-0-					7
02	13132	X	12973	-0-	-159	-0-	818 4	1 9	12151	2	Y	4	7	1			4
03	15252	X	14432	-0-	-820	-0-	878 3	1 9	13551	2	Y	3					7
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	927	1	12748	2	Y	-0-					7
*05	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	949	1	13352	3	Y	-0-	5	1			2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	257 6	1 9	1559	2	Y	5					6
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	2574	2	Y	3	6	1			3
03	3100	N	3151	-0-	51	51	192 2	1 9	2957	2	Y	2					5
04	2713	X	2662	-0-	-51	-0-	180 1	1 9	2481	2	Y	1					6
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	180	1	2532	3	Y	-0-	4	1			2
*06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B DENY		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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	14315	-0-	-131	-0-	950	1	13365	3	Y	-0-	5	1			2
*06	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					2

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

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	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	880	1	12389	3	N	3	8	1			5
							3	9									
*06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

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-
06	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6582	-0-	-393	-0-	436	1	6136	3	Y	9	9	1			12
							10	9									
*06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4008	-0-	-673	-0-	266	1	3742	3	Y	-0-	5	1			2
*06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	884	3	N	46	23	1			53
							51	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
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	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	215	1	3021	3	N	23	19	1			29
							25	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-	5	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

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	3009	-0-	-60	-0-	199	1	2799	3	N	10	9	1			13
							11	9									
*06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					13

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	3	N	-0-	5	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	19410	X	16305	-0-	-3105	-0-	922	1	15383	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 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
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-
06	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	640	1	1394	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	20705	-0-	-1336	-0-	1374	1	19331	3	Y	-0-	5	1			2
*06	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15044	-0-	-425	-0-	998	1	14046	3	N	-0-	5	1			2
*06	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					2

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14	-0-	-606	-0-	1	1	12	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

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
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	4746	-0-	-400	-0-	315	1	4431	3	N	-0-	5	1			2
*06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	257	1	3618	3	N	7	5	1			9
							8	9									
*06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					9

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	452	1	6355	3	N	-0-	5	1			2
*06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					2

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	693	1	9758	3	N	-0-	5	1			2
*06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11064	-0-	-2514	-0-	734	1	10330	3	N	-0-	4	1			2
*06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	325	1	4580	3	N	1	5	1			2
							1	9									
*06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	N	-0-	5	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

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-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

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	8187	-0-	-121	-0-	542	1	7635	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
*06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					11

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	986	1	13873	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*06	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

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	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	3	N	-0-	3	1			1
*06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7185	-0-	-131	-0-	477	1	6707	3	N	1	5	1			2
							1	9									
*06	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2683	-0-	-107	-0-	178	1	2505	3	N	-0-	5	1			2
*06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					2

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
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	1029	-0-	-180	-0-	68	1	961	3	N	-0-	5	1			2
*06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	512	1	5212	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 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
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-
06	7890	X	4777	-0-	-3113	-0-	427	1	4350	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 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
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-
*06	55253	X	55253	-0-	-0-	-0-	4938	1	50315	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14790	X	14030	-0-	-760	-0-	1254	1	12776	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	134	1	1368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	391	1	1593	2	Y	34					154
							37	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1380	X	726	-0-	-654	-0-	111	1	615	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1770	X	1694	-0-	-76	-0-	663	1	1028	2	N	3					68
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
06	5070	X	4221	-0-	-849	-0-	263	1	3954	2	Y	4					17
							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
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									
*06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	389	1	5844	2	Y	8					104
							9	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
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
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	-0-					8

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
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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					2

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 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
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
*06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

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									
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	941	2	Y	3					139
							3	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

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
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	430	1	2356	2	N	15					198
							17	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

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-
06	840	X	836	-0-	-4	-0-	101	1	735	2	N	-0-					-0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

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									
06	4590	X	3051	-0-	-1539	-0-	368	1	2666	2	Y	15					52
							17	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1134	1	4161	2	Y	4					166
							4	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	2	Y	-0-					29

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	2	Y	-0-					20

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5310	X	2336	-0-	-2974	-0-	282	1	2041	2	Y	12					50
							13	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3525	-0-	525	525	425	1	3080	2	Y	18					58
							20	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	1394	1	5679	2	Y	91	272	1			59
							100	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

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									
06	13470	X	11437	-0-	-2033	-0-	1745	1	9634	2	Y	53					291
							58	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

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
*06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	445	1	1163	2	Y	-0-					41

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

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									
*06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1127	1	6167	2	Y	-0-					188

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	931	1	2434	2	Y	7					176
							8	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
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									
*06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	508	1	2068	2	Y	33	101	1			24
							36	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	493	1	2700	2	Y	-0-					110

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
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									
*06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1065	1	5828	2	Y	99					187
							109	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

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									
06	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	238	1	2842	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

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									
06	8430	X	5231	-0-	-3199	-0-	345	1	4878	2	Y	7	18	1			3
							8	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

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									
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1256	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

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-
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	174	1	2073	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

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									
06	2910	X	1769	-0-	-1141	-0-	136	1	1627	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

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									
06	6060	X	5708	-0-	-352	-0-	428	1	5104	2	Y	160	173	1			54
							176	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

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									
06	3960	X	2042	-0-	-1918	-0-	158	1	1883	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	290	1	4090	2	Y	5	10	1			2
								6	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	314	1	3748	2	Y	26	25	1			9
								29	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2610	X	1745	-0-		-865	-0-	132	1	1577	2	Y	33	36	1			11
								36	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	491	1	6938	2	Y	122	192	1			54
								134	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	154	1	1837	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

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									
06	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	181	1	2157	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

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									
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	304	1	4138	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

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	1006	-0-	-284	-0-	215	1	778	2	Y	12					39
							13	9									
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	187	1	597	2	Y	7					46
							8	9									
06	1260	N	862	-0-	-398	-0-	214	1	648	2	Y	-0-					46

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	125	1	1490	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

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.		5114	-0-	5114	5114	446	1	4655	2	Y	12	16	1			23
							13	9									
05	T. A.		4179	-0-	4179	9293	381	1	3790	2	Y	7	15	1			15
							8	9									
06	T. A.		5064	-0-	5064	14357	493	1	4542	2	Y	26	13	1			28
							29	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

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									
06	1200	N	673	-0-	-527	-0-	46	1	625	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	176	1	1832	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	170	1	1697	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	161	1	1480	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	183	1	663	2	Y	10					37
							11	9									
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	198	1	631	2	Y	9					46
							10	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	186	1	565	2	Y	-0-					46

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

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	174	-0-	-546	-0-	14	1	154	2	Y	5	22	1			11
							6	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	77	1	777	2	Y	17	9	1			19
							19	9									
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	978	2	Y	12					31
							13	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

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.		1524	-0-	1524	1524	133	1	1387	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
05	T. A.		1571	-0-	1571	3095	143	1	1425	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
06	T. A.		1490	-0-	1490	4585	145	1	1336	2	Y	8	5	1			9
							9	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	417	1	5683	2	Y	44	23	1			42
							48	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8552	X	3737	-0-	-4815	-0-	326	1	3402	2	Y	8	15	1			19
							9	9									
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	517	1	5151	2	Y	8	12	1			15
							9	9									
*06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	466	1	4296	2	Y	23	13	1			25
							25	9									

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
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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	170	1	1778	2	Y	115	118	1			202
							127	9									
05	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	172	1	1708	2	Y	70	126	1			146
							77	9									
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	154	1	1421	2	Y	212	129	1			229
							233	9									

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
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	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	822	1	2251	2	Y	10					130
							11	9									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	882	1	3185	2	Y	17					147
							19	9									
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	853	1	2882	2	Y	15					162
							17	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
06	1740	X	1577	-0-		-163	-0-	108	1	1466	2	Y	3	2	1			3
								3	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	15952	X	15952	-0-		-0-	-0-	1329	1	14598	2	Y	23	3	1			23
								25	9									
05	11826	X	11826	-0-		-0-	-0-	1061	1	10744	2	Y	19	18	1			24
								21	9									
*06	5739	X	5739	-0-		-0-	-0-	605	1	5128	2	Y	5					29
								6	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	13091	X	13091	-0-		-0-	-0-	883	1	12033	2	Y	159	49	1			150
								175	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	5711	X	5711	-0-		-0-	-0-	390	1	5313	2	Y	7	5	1			7
								8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		8269	-0-	8269	8269	721	1	7522	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
05	T. A.		7884	-0-	7884	16153	718	1	7151	2	Y	14	26	1			30
							15	9									
06	T. A.		6427	-0-	6427	22580	625	1	5756	2	Y	42	27	1			45
							46	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

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	1429	-0-	-2291	-0-	119	1	1308	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
05	3844	X	2569	-0-	-1275	-0-	231	1	2335	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	324	1	2750	2	Y	2					6
							2	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

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-
06	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

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-					2
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	514	1	1551	2	Y	-0-					2
06	690	X	481	-0-	-209	-0-	179	1	302	2	Y	-0-					1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	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	279	-0-		-381	-0-	24	1	253	2	Y	2	4	1			4
								2	9									
05	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					Y	1	3	1			2
06	480	X	-0-	-0-		-480	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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. GAS	(I) 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	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									
*06	12486	X	12486	-0-		-0-	-0-	816	1	11529	2	N	128	188	1			172
								141	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 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
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									
*06	8597	X	8597	-0-		-0-	-0-	586	1	7988	2	Y	21	13	1			20
								23	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. GAS	(I) 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	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									
*06	5873	X	5873	-0-		-0-	-0-	453	1	5397	2	Y	21	23	1			7
								23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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.		208	-0-	208	208	17	1	190	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	200	1	2387	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
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-
*06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	303	1	4126	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-	2	1			2
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	365	1	3692	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	236	1	1997	2	Y	-0-					3

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

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									
*06	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	947	1	17462	2	Y	220	235	1			41
							242	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

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.		2579	-0-	2579	2579	204	1	2246	2	Y	117	122	1			149
							129	9									
*05	T. A.		1813	-0-	1813	4392	158	1	1600	2	Y	50	118	1			81
							55	9									
06	T. A.		3717	-0-	3717	8109	386	1	3268	2	Y	57					138
							63	9									

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

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									
06	T. A.		16891	-0-	16891	54164	93	1	16736	2	Y	56	35	1			53
							62	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	2	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
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-
06	480	X	183	-0-	-297	-0-	1	1	182	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
01	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	112 7	1 9	1024	2	Y	6					84
02	1176	N	439	-0-	-737	-0-	39 2	1 9	398	2	Y	2	63	1			23
03	1519	N	17	-0-	-1502	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					23
*04	1470	X	374	-0-	-1096	-0-	30 12	1 9	332	2	Y	11	18	1			16
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	13	1			3
06	1110	X	176	-0-	-934	-0-	18 2	1 9	156	2	Y	2					5

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
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	860 7	1 9	3527	2	Y	6					34
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	888 232	1 9	3574	2	Y	211	177	1			-0-
03	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	871 1	1 9	2910	2	Y	1					38
*04	4260	X	3365	-0-	-895	-0-	713	1	2652	2	Y	-0-	9	1			29
*05	5208	X	3805	-0-	-1403	-0-	947 3	1 9	2855	2	Y	3					32
06	5040	X	3260	-0-	-1780	-0-	1213 1	1 9	2046	2	Y	1					25

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
01	10912	X	7351	-0-	-3561	-0-	536 2	1 9	6813	2	Y	2					33
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	9363	2	Y	4					37
03	10757	X	9367	-0-	-1390	-0-	673 7	1 9	8687	2	Y	6					43
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9	6483	2	Y	3					46
05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	640 10	1 9	8715	2	Y	9					55
*06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	496 12	1 9	6781	2	Y	11	39	1			27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
*06	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	989	1	18236	2	Y	128	133	1			24
							141	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

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									
*06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	2	Y	101	106	1			19
							111	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

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									
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	Y	88	152	1			149
							97	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

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	2276	-0-	-754	-0-	187	1	2049	2	Y	36	17	1			41
							40	9									
05	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	211	1	2136	2	Y	22	32	1			31
							24	9									
06	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	258	1	2186	2	Y	14					45
							15	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 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
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-
06	T. A.		271	-0-	271	860	21	1	250	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

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									
06	27120	X	12299	-0-	-14821	-0-	808	1	11414	2	Y	70	165	1			31
							77	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

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									
*06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	452	1	6152	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

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									
06	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	398	1	4740	2	Y	117	129	1			40
							129	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	8430	X	7922	-0-	-508	-0-	539	1	7343	2	Y	36	23	1			34
							40	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
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									
06	15300	X	14199	-0-	-1101	-0-	1095	1	13056	2	Y	44	47	1			15
							48	9									

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
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									
06	12360	X	10576	-0-	-1784	-0-	815	1	9715	2	N	42	48	1			14
							46	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
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									
*06	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1397	1	16652	2	Y	399	441	1			135
							439	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
*06	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	1260	1	23233	2	Y	526	547	1			98
							579	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
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									
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	327	1	4458	2	Y	11	8	1			10
							12	9									

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
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									
06	6810	X	6105	-0-	-705	-0-	309	1	5691	2	Y	95	102	1			18
							105	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
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									
*06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	531	1	7236	2	Y	57	24	1			53
							63	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	295	1	3516	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
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									
06	17100	X	15570	-0-	-1530	-0-	795	1	14651	2	Y	113	119	1			21
							124	9									

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
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									
*06	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	704	1	12981	2	Y	407	420	1			76
							448	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
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									
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3703	2	Y	203	222	1			38
							223	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

*10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	174	1	927	3	N	-0-					114
11	870	X	747	-0-	-123	-0-	177	1	569	3	N	1					114
							1	9									
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
*06	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1172	2	N	-0-					121

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

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									
*06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	71	1	4382	2	N	32	1	8			132
							35	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

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									
06	13980	X	13343	-0-	-637	-0-	320	1	12961	2	N	56					77
							62	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1200	X	997	-0-	-203	-0-	15	1	935	2	N	43	1	8			197
							47	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6750	X	6690	-0-	-60	-0-	160	1	6466	2	N	58					75
							64	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

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
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									
06	7290	X	7222	-0-	-68	-0-	173	1	7020	2	N	26	8	8			72
							29	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

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
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									
06	9960	X	9599	-0-	-361	-0-	231	1	9354	2	N	13					105
							14	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 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
01	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	194 125	1 9	14123	2	N	114					137
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	204 45	1 9	12921	2	N	41	7	8			171
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	173 77	1 9	11659	2	N	70	184	1	14	8	43
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	177 50	1 9	10740	2	N	45					88
05	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	637 63	1 9	12076	2	N	57					145
06	11910	X	11540	-0-	-370	-0-	276 75	1 9	11189	2	N	68	19	8			194

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	94 124	1 9	6815	2	N	113	175	1			52
02	6916	X	5631	-0-	-1285	-0-	86 122	1 9	5423	2	N	111	8	8			155
03	7657	X	6073	-0-	-1584	-0-	87 155	1 9	5831	2	N	141	177	1	6	8	113
04	7410	X	4911	-0-	-2499	-0-	78 111	1 9	4722	2	N	101	173	1			41
05	7037	X	5209	-0-	-1828	-0-	255 116	1 9	4838	2	N	105					146
06	6810	X	5816	-0-	-994	-0-	137 123	1 9	5556	2	N	112	178	1	6	8	74

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	326 259	1 9	13228	2	N	235	369	1	7	8	55

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	X	748	-0-	-662	-0-	16 73	1 9	659	2	N	66	18	8			107

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

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
01	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	49	1	3546	2	N	40					65
								44	9									
02	3398	X	3398	-0-		-0-	-0-	52	1	3316	2	N	27	2	8			90
								30	9									
03	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	43	1	2920	2	N	33	3	8			120
								36	9									
04	3510	X	2645	-0-		-865	-0-	42	1	2571	2	N	29					149
								32	9									
05	3751	X	3413	-0-		-338	-0-	169	1	3202	2	N	38					187
								42	9									
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-	78	1	3154	2	N	34	179	1	5	8	37
								37	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10257 - 12392

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
01	6944	X	6097	-0-		-847	-0-	82	1	5973	2	N	38					144
								42	9									
02	6216	X	5686	-0-		-530	-0-	88	1	5568	2	N	27	2	8			169
								30	9									
03	6044	X	6044	-0-		-0-	-0-	88	1	5915	2	N	37	176	1	3	8	27
								41	9									
04	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	94	1	5721	2	N	32					59
								35	9									
05	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	305	1	5782	2	N	33					92
								36	9									
06	6090	X	4705	-0-		-1385	-0-	113	1	4561	2	N	28	3	8			117
								31	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560

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
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									
06	6090	X	5739	-0-		-351	-0-	133	1	5400	2	N	187	370	1	5	8	98
								206	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

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
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									
*06	17082	X	17082	-0-		-0-	-0-	409	1	16589	2	N	76	5	8			188
								84	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	128	1	5194	2	N	73	182	1	12	8	55
							80	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. GAS 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	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									
06	5100	X	1614	-0-	-3486	-0-	36	1	1469	2	N	99	23	8			152
							109	9									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

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
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									
06	34500	X	32149	-0-	-2351	-0-	770	1	31217	2	N	147	2	8			220
							162	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

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
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									
06	4860	X	4103	-0-	-757	-0-	64	1	3989	2	N	45					145
							50	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

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
01	41509	X	30265	-0-		-11244	-0-	404 421	1 9	29440	2	N	383	581	1			79
02	36428	X	28038	-0-		-8390	-0-	429 387	1 9	27222	2	N	352	381	1			50
03	33945	X	29444	-0-		-4501	-0-	424 425	1 9	28595	2	N	386	191	1			245
04	28561	X	28561	-0-		-0-	-0-	458 394	1 9	27709	2	N	358	377	1			226
05	29757	X	29757	-0-		-0-	-0-	1471 393	1 9	27893	2	N	357	382	1			201
06	30030	X	27152	-0-		-2878	-0-	645 365	1 9	26142	2	N	332	377	1			156

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10158 - 14400

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
01	32426	X	26545	-0-		-5881	-0-	357 189	1 9	25999	2	N	172	391	1			78
02	28840	X	23530	-0-		-5310	-0-	363 176	1 9	22991	2	N	160	191	1	1	8	46
03	28520	X	24156	-0-		-4364	-0-	351 186	1 9	23619	2	N	169	2	8			213
04	20979	X	20979	-0-		-0-	-0-	338 151	1 9	20490	2	N	137	188	1			162
05	27137	X	27137	-0-		-0-	-0-	1351 179	1 9	25607	2	N	163	192	1			133
06	24540	X	22534	-0-		-2006	-0-	539 153	1 9	21842	2	N	139	194	1	5	8	73

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

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
01	7905	X	5319	-0-		-2586	-0-	71 50	1 9	5198	2	N	45					173
02	7028	X	4939	-0-		-2089	-0-	76 20	1 9	4843	2	N	18	2	8			189
03	6448	X	4975	-0-		-1473	-0-	72 41	1 9	4862	2	N	37	3	8			223
04	5073	X	5073	-0-		-0-	-0-	82 36	1 9	4955	2	N	33	153	1			103
05	5338	X	5338	-0-		-0-	-0-	183 32	1 9	5123	2	N	29					132
06	5280	X	5191	-0-		-89	-0-	81 53	1 9	5057	2	N	48	16	8			164

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-			-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	203	1	877	2	Y	-0-							32

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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-
06	7110	X	6665	-0-	-445	-0-	1478	1	5187	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

*07	2844		-0-	-0-	-2844	-0-					N	-0-	46	1			-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13947 06/21/2014

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	T. A.		1960	-0-	1960	1960	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1960					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1960					N	-0-					-0-
*04	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	N	97	96	1			11
							107	9									
*02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	236	1	5165	2	N	79	81	1			9
							87	9									
*03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	89	1	6473	2	N	93	92	1			10
							102	9									
*04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	154	1	8662	2	N	183	164	1			29
							201	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	63	1	3577	2	N	66	87	1			8
							73	9									
*06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	169	1	8950	2	N	153	141	1			20
							168	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	806	N	405	-0-	-401	-0-	15	1	367	2	N	21	17	1			4
							23	9									
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	N	132	119	1			15
							145	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
05	806	N	182	-0-	-624	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
*06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	2235	X	2067	-0-	-168	-0-	1907	2	160	9	N	145	157	1			19

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

*01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	199	1	3677	2	N	207	196	1			24
							228	9									
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	126	1	4168	2	N	139	147	1			16
							153	9									
*03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	8	1	4586	2	N	145	145	1			16
							160	9									
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	16	1	4073	2	N	188	174	1			30
							207	9									
*05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	20	1	5124	2	N	295	288	1			37
							325	9									
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	17	1	4484	2	N	239	244	1			32
							263	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*01	7192	X	5951	-0-	-1241	-0-	289	1	5487	2	N	159	149	1			18
							175	9									
*02	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	132	1	4315	2	N	75	84	1			9
							83	9									
*03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5	1	5608	2	N	92	91	1			10
							101	9									
*04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	11	1	5529	2	N	132	121	1			21
							145	9									
*05	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	18	1	7246	2	N	266	253	1			34
							293	9									
*06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	15	1	6333	2	N	214	220	1			28
							235	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

*09	5490	X	3708	-0-	-1782	-0-	192	1	3442	2	N	67	64	1			8
							74	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	4346	-0-	-554	-0-	122	1	4157	2	N	61	63	1			7
							67	9									
*03	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	4	1	5200	2	N	73	72	1			8
							80	9									
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	10	1	5471	2	N	112	102	1			18
							123	9									
*05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	11	1	6750	2	N	157	155	1			20
							173	9									
*06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	8	1	5071	2	N	109	115	1			14
							120	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

*01	14818	X	12132	-0-	-2686	-0-	589	1	10824	2	N	654	630	1			75
							719	9									
*02	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	463	1	13805	2	N	498	516	1			57
							548	9									
*03	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	31	1	15882	2	N	540	539	1			58
							594	9									
*04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	62	1	14587	2	N	725	667	1			116
							798	9									
*05	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	54	1	18363	2	N	779	797	1			98
							857	9									
06	15270	X	14926	-0-	-344	-0-	39	1	14270	2	N	561	585	1			74
							617	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
*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	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1	1	1281	2	N	16	15	1			2
							18	9									
*04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	2	1	1307	2	N	23	21	1			4
							25	9									
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	4	1			-0-
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*01	9734	X	6174	-0-	-3560	-0-	300	1	5728	2	N	133	133	1			15
							146	9									
*02	8904	X	7793	-0-	-1111	-0-	158	1	7522	2	N	103	106	1			12
							113	9									
*03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	8	1	10095	2	N	132	130	1			14
							145	9									
*04	10950	X	10246	-0-	-704	-0-	17	1	10017	2	N	193	176	1			31
							212	9									
*05	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	25	1	14106	2	N	353	339	1			45
							388	9									
*06	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	18	1	11253	2	N	260	271	1			34
							286	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

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-
*06	3000	N	8208	-0-	5208	5208	5	1	8128	2	N	68	59	1			9
							75	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

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									
*06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	273	1	7467	2	N	484	501	1			64
							532	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4309	X	2260	-0-	-2049	-0-	110	1	2128	2	N	20	20	1			2
							22	9									
*02	3892	X	2315	-0-	-1577	-0-	65	1	2236	2	N	13	14	1			1
							14	9									
*03	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	1	1	4045	2	N	22	21	1			2
							24	9									
*04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3	1	3642	2	N	30	27	1			5
							33	9									
*05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	5	1	4385	2	N	73	69	1			9
							80	9									
06	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	4	1	3525	2	N	55	57	1			7
							61	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

*07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	72	1	27	2	N	727	637	1			90
							19687	3	800	9							
*08	63049	X	63049	-0-	-0-	-0-	304	1	60603	2	N	1947	1846	1			191
							2142	9									
*09	41923	X	41923	-0-	-0-	-0-	167	1	40011	2	N	1586	1598	1			179
							1745	9									
*10	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	79	1	37009	2	N	1738	1764	1			153
							1912	9									
*11	39300	X	27464	-0-	-11836	-0-	112	1	25843	2	N	1372	1416	1			109
							1509	9									
*12	60915	X	15193	-0-	-45722	-0-	67	1	14370	2	N	687	738	1			58
							756	9									
*01	60915	X	2402	-0-	-58513	-0-	18	1	2223	2	N	146	185	1			17
							161	9									
*02	37492	X	4801	-0-	-32691	-0-	24	1	4576	2	N	183	179	1			21
							201	9									
*03	37076	X	1597	-0-	-35479	-0-	3	1	1529	2	N	59	74	1			6
							65	9									
*04	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-	6	1			-0-
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		2705	-0-	2705	2705	8	1	2567	2	N	118	102	1			16
							130	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42904	X	22467	-0-	-20437	-0-	1091	1	20466	2	N	827	805	1			94
							910	9									
*02	38752	X	14037	-0-	-24715	-0-	332	1	13352	2	N	321	378	1			37
							353	9									
*03	31279	X	21303	-0-	-9976	-0-	27	1	20756	2	N	473	459	1			51
							520	9									
*04	29850	X	25625	-0-	-4225	-0-	71	1	24650	2	N	822	742	1			131
							904	9									
*05	36547	X	36547	-0-	-0-	-0-	64	1	35463	2	N	927	941	1			117
							1020	9									
*06	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	46	1	27114	2	N	656	686	1			87
							722	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	148	1	2813	2	N	80	77	1			9
							88	9									
*02	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	40	1	1418	2	N	25	31	1			3
							28	9									
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	3	1	2877	2	N	46	44	1			5
							51	9									
*04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	2	N	32	32	1			5
							35	9									
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	4	1	2490	2	N	51	50	1			6
							56	9									
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	5	1	3474	2	N	67	64	1			9
							74	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
*01	6634	X	4600	-0-	-2034	-0-	223	1	4138	2	N	217	207	1			25
							239	9									
*02	5992	X	3963	-0-	-2029	-0-	117	1	3718	2	N	116	128	1			13
							128	9									
*03	5425	X	4925	-0-	-500	-0-	8	1	4762	2	N	141	139	1			15
							155	9									
*04	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	17	1	4522	2	N	195	179	1			31
							215	9									
*05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	13	1	5960	2	N	189	196	1			24
							208	9									
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	10	1	4916	2	N	143	148	1			19
							157	9									

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
*01	8525	X	3794	-0-	-4731	-0-	138	1	3606	2	Y	45	56	1			9
							50	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	233	-0-	-5887	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	5673	X	571	-0-	-5102	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	9	10	1			2
							10	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	541	-0-	-29	-0-	37	1	504	2	N	-0-	2	1			-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	34	29	1			5
							37	9									
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	19	22	1			2
							21	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	153	1	4048	2	Y	12	15	1			2
							13	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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	271	1	3709	2	Y	-0-	4	1			-0-
*05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	306	1	4542	2	Y	79	68	1			11
							87	9									
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	192	1	3880	2	Y	59	65	1			5
							65	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
*01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	713	1	18628	2	Y	276	290	1			55
							304	9									
*02	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	1653	1	26173	2	Y	1194	1085	1			137
							1313	9									
*03	23294	X	23294	-0-	-0-	-0-	1420	1	20850	2	Y	931	967	1			101
							1024	9									
*04	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	1411	1	19317	2	Y	-0-	101	1			-0-
*05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1340	1	19777	2	Y	489	419	1			70
							538	9									
06	27150	X	20504	-0-	-6646	-0-	948	1	19113	2	Y	403	437	1			36
							443	9									

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
*01	4247	X	2033	-0-	-2214	-0-	74	1	1949	2	Y	9	10	1			2
							10	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	940	-0-	-1310	-0-	64	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	2015	X	1522	-0-	-493	-0-	94	1	1391	2	Y	34	29	1			5
							37	9									
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	131	1	2645	2	Y	55	55	1			5
							61	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*01	36921	X	15289	-0-	-21632	-0-	603	1	14546	2	Y	127	174	1			25
							140	9									
*02	33348	X	15680	-0-	-17668	-0-	880	1	14376	2	Y	385	354	1			44
							424	9									
*03	34751	X	15525	-0-	-19226	-0-	957	1	14159	2	Y	372	376	1			40
							409	9									
*04	28920	X	13083	-0-	-15837	-0-	891	1	12192	2	Y	-0-	40	1			-0-
*05	28489	X	14698	-0-	-13791	-0-	910	1	13446	2	Y	311	267	1			44
							342	9									
06	16440	X	15188	-0-	-1252	-0-	703	1	14176	2	Y	281	300	1			25
							309	9									

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
*07	54017	X	18005	-0-	-36012	-0-	88	1	23	2	N	638	626	1			79
							17192	3	702	9							
*08	18755	X	15017	-0-	-3738	-0-	498	1	13897	2	N	565	589	1			55
							622	9									
*09	18150	X	14150	-0-	-4000	-0-	376	1	13226	2	N	498	497	1			56
							548	9									
*10	18755	X	13032	-0-	-5723	-0-	270	1	12168	2	N	540	549	1			47
							594	9									
*11	18150	X	10792	-0-	-7358	-0-	296	1	9944	2	N	502	509	1			40
							552	9									
*12	18755	X	11034	-0-	-7721	-0-	491	1	10033	2	N	464	465	1			39
							510	9									
*01	18755	X	6486	-0-	-12269	-0-	235	1	6164	2	N	79	101	1			16
							87	9									
*02	12684	X	6430	-0-	-6254	-0-	363	1	5816	2	N	228	210	1			26
							251	9									
*03	12431	X	6076	-0-	-6355	-0-	372	1	5473	2	N	210	213	1			23
							231	9									
*04	10230	X	4799	-0-	-5431	-0-	327	1	4472	2	N	-0-	23	1			-0-
*05	10230	X	5722	-0-	-4508	-0-	355	1	5257	2	N	100	86	1			14
							110	9									
06	6660	X	5388	-0-	-1272	-0-	250	1	5047	2	N	83	90	1			7
							91	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
*07	120470	X	50190	-0-	-70280	-0-	177	1	38	2	N	1051	1015	1			131
							48819	3	1156	9							
*08	113491	X	30699	-0-	-82792	-0-	112	1	30140	2	N	406	497	1			40
							447	9									
*09	109830	X	18826	-0-	-91004	-0-	50	1	18499	2	N	252	263	1			29
							277	9									
*10	113491	X	16908	-0-	-96583	-0-	817	1	15796	2	N	268	273	1			24
							295	9									
*11	109830	X	15508	-0-	-94322	-0-	780	1	14424	2	N	276	278	1			22
							304	9									
*12	113491	X	14278	-0-	-99213	-0-	709	1	13317	2	N	229	232	1			19
							252	9									
*01	113491	X	9747	-0-	-103744	-0-	473	1	9040	2	N	213	208	1			24
							234	9									
*02	17304	X	10222	-0-	-7082	-0-	262	1	9807	2	N	139	147	1			16
							153	9									
*03	16616	X	10914	-0-	-5702	-0-	8	1	10748	2	N	144	144	1			16
							158	9									
*04	15210	X	9560	-0-	-5650	-0-	16	1	9344	2	N	182	169	1			29
							200	9									
05	13640	X	11338	-0-	-2302	-0-	2	1	11297	2	N	35	60	1			4
							39	9									
06	10170	X	8601	-0-	-1569	-0-	2	1	8571	2	N	25	26	1			3
							28	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	110670	X	22129	-0-	-88541	-0-	96	1	21419	2	N	558	613	1			74
							614	9									

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	41976	-0-	41976	41976	2350	1	38725	2	N	819	725	1			94
							901	9									
*03	0	W	44749	-0-	44749	86725	218	1	43698	2	N	757	769	1			82
							833	9									
*04	0	W	35918	-0-	35918	122643	241	1	34600	2	N	979	905	1			156
							1077	9									
*05	159913	X	37270	-0-	-122643	-0-	215	1	36076	2	N	890	934	1			112
							979	9									
06	54240	X	24464	-0-	-29776	-0-	142	1	23725	2	N	543	583	1			72
							597	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 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
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2608	X	1425	-0-	-1183	-0-	127	1	1262	3	Y	33	34	1			5
							36	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

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									
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	101	1	1003	3	Y	50	50	1			5
							55	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

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-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

01	DLQ	G-10	177	-0-	177	400	16 14	1 9	147	3	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1846	138 53	1 9	1255	3	Y	48	46	1			2
03	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	3288	140 45	1 9	1257	3	Y	41	41	1			2
04	DLQ	G-10	713	-0-	713	4001	68 36	1 9	609	3	Y	33	33	1			2
05	3000	N	425	-0-	-2575	1426	37 20	1 9	368	3	Y	18	20	1			-0-
*06	1739	N	313	-0-	-1426	-0-	26 33	1 9	254	3	Y	30	29	1			1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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									
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	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
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									
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	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 #: 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									
06	T. A.		3762	-0-	3762	3762	330	1	3264	3	Y	153	148	1			17
							168	9									

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 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
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									
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	63	1	627	3	Y	44	44	1			4
							48	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 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
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-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	1592	-0-		-1408	3	141	1	1395	3	Y	51	51	1			4
								56	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	270	N	149	-0-		-121	-0-	13	1	128	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	138	N	138	-0-		-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	720	N	332	-0-		-388	-0-	30	1	302	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 #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

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									
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	26	1	259	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

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									
06	630 N	433	-0-	-197	-0-	38	1	381	3	Y	13	13	1			6
						14	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

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-
06	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

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									
06	14B2 EXT	1330	-0-	1330	8313	119	1	1181	3	Y	27	29	1			2
						30	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 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
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									
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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

01	DLQ G-10		462	-0-	462	917	42	1	403	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1375	N	458	-0-	-917	-0-	44	1	400	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	40	1	358	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	30	1	305	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	25	1	251	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	11	1			2

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
*06	785	X	173	-0-	-612	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

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									
*06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	663	1	6568	3	Y	51	51	1			4
							56	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

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									
06	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	109	1	1075	3	Y	51	51	1			4
							56	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	264	1	2616	3	Y	75	73	1			11
							83	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

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									
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	880	3	Y	38	39	1			4
							42	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

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									
06	4260	X	3645	-0-	-615	-0-	324	1	3209	3	Y	102	102	1			10
							112	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
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									
06	3480	X	3060	-0-		-420	-0-	275	1	2727	3	Y	53	54	1			5
								58	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

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									
06	2610	N	2078	-0-		-532	-0-	178	1	1766	3	Y	122	116	1			12
								134	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

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									
06	5250	X	3481	-0-		-1769	-0-	312	1	3086	3	Y	75	73	1			7
								83	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3300	X	2121	-0-	-1179	-0-	187	1	1851	3	Y	75	73	1			8
							83	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

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-
06	5160	X	3546	-0-	-1614	-0-	281	1	3265	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

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-
06	SI MULT	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. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	5921	X	3920	-0-	-2001	-0-	142 32	1 9	3746	2	Y	29	36	1			6
*02	5348	X	4218	-0-	-1130	-0-	236 107	1 9	3875	2	Y	97	89	1			11
*03	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	352 146	1 9	5200	2	Y	133	130	1			14
*04	5730	X	4851	-0-	-879	-0-	330	1	4521	2	Y	-0-	14	1			-0-
*05	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	328	1	4926	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4985	-0-	-535	-0-	233	1	4752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 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
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
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	N	23					24
							25	9									
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	-0-					24

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 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
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
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	4					8
							4	9									
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					8

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	2					4
							2	9									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					4

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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-
06	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	995	3	Y	13					14
							14	9									
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	Y	-0-					14

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	21					24
							23	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
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
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	3					4
							3	9									
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					4

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
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									
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5

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
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
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	3	Y	20					24
							22	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	3	Y	-0-					24

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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 #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

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-
06	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

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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
06	14B DENY		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

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-
06	DLQ G-10		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 #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

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-
06	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
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2821		2260	-0-	-561	-0-	168 1 285 9		1807 3		N	259	370 1				235
02	2548		1704	-0-	-844	-0-	140 1 199 9		1365 3		N	181	196 1				220
03	2821		1847	-0-	-974	-0-	161 1 250 9		1436 3		N	227	181 1				266
04	2250		2152	-0-	-98	-0-	170 1 345 9		1637 3		N	314	358 1				222
05	2325		1449	-0-	-876	-0-	122 1 220 9		1107 3		N	200	180 1				242
06	2190	#	1187	-0-	-1003	-0-	81 1 252 9		854 3		N	229	349 1				122

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
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-
06	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
01	5315	R	5315	-0-	-0-	-0-	391 64	1 9	4860	2	Y	58	60	1			11
02	4676	#	3961	-0-	-715	-0-	321 47	1 9	3593	2	Y	43	45	1			9
03	5301	#	4453	-0-	-848	-0-	348 51	1 9	4054	2	Y	46	45	1			10
04	5130	#	3996	-0-	-1134	-0-	311 36	1 9	3649	2	Y	33	36	1			7
05	5301	#	4583	-0-	-718	-0-	354 26	1 9	4203	2	Y	24	22	1			9
06	5130	#	4635	-0-	-495	-0-	338 20	1 9	4277	2	Y	18	15	1			12

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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
06	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
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-
06	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
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
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	923	1	11692	2	Y	48	41	1			32
							53	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
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									
*06	23455	X	23455	-0-	-0-	-0-	1709	1	21649	2	Y	88	72	1			59
							97	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
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									
06	7560	X	6227	-0-	-1333	-0-	454	1	5747	2	Y	24	21	1			16
							26	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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									
*06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	562	1	7111	2	Y	28	27	1			19
							31	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
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									
*06	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	1663	1	21062	2	Y	87	72	1			58
							96	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	4560	X	4520	-0-	-40	-0-	330	1	4172	2	Y	16	14	1			11
							18	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
01	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1552 255	1 9	19301	2	Y	232	241	1			43
02	18984	X	18740	-0-	-244	-0-	1520 224	1 9	16996	2	Y	204	204	1			43
03	21018	X	20686	-0-	-332	-0-	1617 235	1 9	18834	2	Y	214	210	1			47
04	20700	X	19909	-0-	-791	-0-	1548 179	1 9	18182	2	Y	163	173	1			37
05	21390	X	20298	-0-	-1092	-0-	1569 116	1 9	18613	2	Y	105	102	1			40
*06	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	1549 89	1 9	19606	2	Y	81	67	1			54

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

01	9486	X	8540	-0-	-946	-0-	628 103	1 9	7809	2	Y	94	97	1			18
02	8568	X	8170	-0-	-398	-0-	663 97	1 9	7410	2	Y	88	87	1			19
03	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	652 95	1 9	7602	2	Y	86	86	1			19
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	714 83	1 9	8380	2	Y	75	77	1			17
05	9052	X	7051	-0-	-2001	-0-	545 41	1 9	6465	2	Y	37	40	1			14
06	8760	X	8057	-0-	-703	-0-	587 33	1 9	7437	2	Y	30	24	1			20

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6634	5710	-0-	-924	7326	420	1	5221	2	Y	63	65	1				12
						69	9										
02	5992	5034	-0-	-958	6368	408	1	4565	2	Y	55	55	1				12
						61	9										
03	6634	5548	-0-	-1086	5282	434	1	5051	2	Y	57	56	1				13
						63	9										
04	6000	5481	-0-	-519	4763	426	1	5007	2	Y	44	47	1				10
						48	9										
05	6200	5570	-0-	-630	4133	431	1	5107	2	Y	29	28	1				11
						32	9										
*06	6000	5455	-0-	-545	3588	398	1	5034	2	Y	21	18	1				14
						23	9										

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

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	11641	11641	-0-	-0-	-0-	399	1	10833	2	N	372	421	1			165	
						409	9										
04	5970	8671	-0-	2701	2701	334	1	7933	2	N	367	353	1			179	
						404	9										
*05	8671 X	NO RPT	-0-	-8671	-0-					N	NO RPT					179	
06	5970 #	NO RPT	-0-	-5970	-0-					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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	628					N	NO RPT					-0-
06	0 #	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

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	-0-	-0-	8959					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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
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
06	2130	#	1852	-0-	-278	-0-	65	1	1787	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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
06	60	X	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	104	139	1			159

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
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
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1370	2	114	9	Y	104	139	1			159

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	859	2	24	9	N	22	179	1			23

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	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
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
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	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
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-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
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-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
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
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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
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-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

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-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

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-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

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-
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

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-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

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-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

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-
06	1110	N	554	-0-	-556	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 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
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-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	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
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-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	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
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-
*06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
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
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	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
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
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
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-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
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-
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	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
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
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
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-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

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
06	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

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
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

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-
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

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-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

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
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

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
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	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
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-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	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
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
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
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
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-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	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
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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

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
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

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-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

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-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

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
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
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-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	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
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
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
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
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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
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
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
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-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
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-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	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
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
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
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
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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
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-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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
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-
06	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
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
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
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-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	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
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-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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
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
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

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
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

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
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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

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-				4
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-				-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

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-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

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
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1		170	3	Y	-0-				1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

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-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

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-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

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
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

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-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	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
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-
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	41	1	306	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
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-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	17	1	179	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
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-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	334	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	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
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-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	828	3	Y	3					3
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-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	23	1	240	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
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-
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	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
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-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	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
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-
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	17	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	47	1	355	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
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-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	150	1	1116	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	24	1	181	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	65	1	675	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
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-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

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-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

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-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

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-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

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-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	35	1	263	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 #: 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
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-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	28	1	212	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
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-
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	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
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-
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	7	1	75	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
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
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	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
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-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	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 #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	110	1	1149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	81	1	607	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	90	1	934	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 #: 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
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
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					1

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

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-
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	81	1	845	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

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-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	129	1	1340	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

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-
06	1320	N	979	-0-	-341	-0-	86	1	893	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

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-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

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
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					14

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	69	1	515	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	209	1	1560	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	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
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-
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	147	1	1526	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
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-
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	122	1	907	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
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-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	32	1	235	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
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-
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	26	1	196	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	807	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	90	1	938	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	15810	X	11347	-0-	-4463	-0-	801	1	10309	3	Y	215	197	1	7	8	36
							237	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	26400	X	15632	-0-	-10768	-0-	1014	1	13060	3	Y	1416	1332	1			242
							1558	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17580	X	11560	-0-	-6020	-0-	811	1	10439	3	Y	282	266	1			48
							310	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3930	X	1581	-0-	-2349	-0-	342	1	1222	3	Y	15					152
							17	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

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
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	238	1	849	3	Y	-0-					28

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

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
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	257	1	916	3	Y	-0-					24

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

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-	1	1			2
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					2

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	171	1	283	3	Y	1					48
							1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	137	1	181	3	Y	1					49
							1	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	1					50
							1	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	167	1	314	3	Y	4					54
							4	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	184	1	435	3	Y	1					55
							1	9									
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	74	1	265	3	Y	1					56
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	318	1	528	3	Y	2					13
							2	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	204	1	271	3	Y	1					14
							1	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	256	1	459	3	Y	2					16
							2	9									
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	277	1	520	3	Y	6					22
							7	9									
*05	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	312	1	741	3	Y	2					24
							2	9									
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	120	1	428	3	Y	2					26
							2	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	344	1	571	3	Y	1					11
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	241	1	320	3	Y	1					12
							1	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	197	1	351	3	Y	1					13
							1	9									
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
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	137	1	489	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. (I) GAS 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	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
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	Y	-0-					129

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	135	1	483	3	Y	-0-					-0-

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
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	287	1	681	3	Y	1					48
							1	9									
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	114	1	408	3	Y	2					50
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

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
06	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	290	1	1036	3	N	-0-					37

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

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
06	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	239	1	852	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

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-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	345	1	702	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	256	1	521	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

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-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	226	1	462	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 #: 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
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
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	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
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
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	178	1	384	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
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-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	149	1	322	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
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-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	93	1	191	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
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-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	164	1	355	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	158	1	340	2	Y	-0-					7

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	126	1	271	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	188	1	384	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	335	1	684	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	198	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	207	1	422	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

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-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	291	1	594	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

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-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	139	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	172	1	351	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

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-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	178	1	363	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

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-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	159	1	323	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

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-
*06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	340	1	693	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

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-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	119	1	244	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

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-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

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
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	320	1	689	2	Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	173	1	372	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
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
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	167	1	360	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
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-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1074	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
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-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	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
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-
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	159	1	344	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
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-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	196	1	423	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	135	1	275	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	311	1	634	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	263	1	537	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	200	1	409	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	408	1	833	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	101	1	217	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	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 #: 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
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-
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	510	1	1039	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
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-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	174	1	354	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
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-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	413	1	843	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
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-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	223	1	454	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
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-
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	163	1	331	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	115	1	247	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
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-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	321	1	653	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
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-
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	293	1	596	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
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-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	140	1	285	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
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-
*06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	320	1	652	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
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-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	240	1	490	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	312	1	635	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 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
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-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	267	1	545	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
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-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	365	1	745	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
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-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	165	1	335	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
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-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	247	1	502	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
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-
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	269	1	548	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
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-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	150	1	306	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
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-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	428	1	872	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

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-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	84	1	171	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

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									
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	108	1	232	2	N	-0-					5

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

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
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

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-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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-
06	450	N	416	-0-	-34		-0-	36	1	380	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	332	-0-	-28		-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	136	N	136	-0-	-0-		-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2172	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 #: 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	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
01	18693	#	15161	-0-	-3532		-0-	676	1	14479	2	N	-0-					-0-
								6	4									
02	16884	#	15612	-0-	-1272		-0-	922	1	14684	2	N	-0-					-0-
								6	4									
03	0		17594	-0-	17594	B	17594	956	1	16631	2	N	-0-					-0-
								7	4									
04	390		13651	-0-	13261	B	30855	761	1	12884	2	N	-0-					-0-
								6	4									
05	403		17649	-0-	17246	B	48101	946	1	16696	2	N	-0-					-0-
								7	4									
06	390		17108	-0-	16718	B	64819	1105	1	16003	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	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
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-
06	510	N	256	-0-	-254 B	-0-	17	1	239	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1110	N	28	-0-	-1082 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	12099	N	4659	-0-	-7440 B	-0-	301	1	4358	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	132	1	1905	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 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-
06	0	#	-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 #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	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

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									
*06	4334	N	4334	-0-	-0-	B	-0-	280	1	4054	2	N	-0-					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

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									
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1109	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

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									
*06	6143	N	5070	-0-	-1073	B	-0-	327	1	4743	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

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-
*06	2717	N	1582	-0-	-1135	B	-0-	102	1	1480	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 #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	810	N	332	-0-	-478	B	-0-	21	1	311	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		101129	-0-	101129	B	140138	56	1	101073	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 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-
06	14B2 EXT		-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 #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3221	N	3221	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3013	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2626	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	17100	N	17100	-0-	-0-	B	-0-	1104	1	15996	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 #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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-
06	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
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									
06	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	184	1	2662	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	450	X	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	N	-0-					156

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	12	114	1			31
							13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 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
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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

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-
*06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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

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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	2					134
							2	9									
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
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	25	1	705	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
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-
06	870	N	624	-0-	-246	-0-	25	1	599	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
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-
06	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	25	1	1190	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
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-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
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									
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	25	1	450	2	N	68	133	1			114
							75	9									

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

	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
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-
*06		10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04		319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*05		302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*06		116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
*06		162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	444	1	6513	2	Y	101	80	1			66
							111	9									
*06	5637		5637	-0-	-0-	-0-	430	1	5098	2	Y	99					165
							109	9									

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

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
*06	2352	X	2352	-0-	-0-	B	-0-	2313	2	39	9	Y	35				127

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

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-
06	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

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
06	16890	X	-0-	-0-	-16890	B	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

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
*06	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2			Y	-0-				207

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	B	-0-					Y	-0-					93

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

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
06	6450	X	4638	-0-	-1812	B	-0-	4608	2	30	9	Y	27	171	0			53

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

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
06	2400	X	1470	-0-	-930	B	-0-	1372	2	98	9	Y	89					122

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

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
*06	5633	X	5633	-0-	-0-	B	-0-	5545	2	88	9	N	80					120

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27434	X	27434	-0-	-0-	-0-	840	1	26223	2	N	337	177	1			202
							371	9									
*06	25156		25156	-0-	-0-	-0-	814	1	24019	2	N	294	368	1			128
							323	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	3649	1	150	2	Y	363	377	1			45
							6235	3	399	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	137	1	28	2	Y	66	67	1			8
							222	3	73	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	503	1	346	2	Y	837	874	1			104
							2383	3	921	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1643	X	1287	-0-	-356	-0-	503	1	54	2	Y	191	171	1			22
							520	3	210	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							
06	1440	X	1234	-0-	-206	-0-	444	1	58	2	Y	139	144	1			17
							579	3	153	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
*01	9734	X	7851	-0-	-1883	-0-	2966	1	313	2	Y	1363	1323	1			130
							3073	3	1499	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							
*06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	3337	1	395	2	Y	956	1001	1	1	8	118
							4366	3	1052	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
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							
*06	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	1905	1	626	2	Y	1518	1602	1	3	8	188
							10278	3	1670	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	1052	1	111	2	Y	270	287	1	1	8	33
							1762	3	297	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	932	1	287	2	Y	695	702	1	1	8	86
							5066	3	765	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
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									
*06	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1047	1	23951	3	Y	2854	2970	1	2	8	317
							3139	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	X	403	-0-	-227	-0-	127	1	276	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

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
06	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

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-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

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-
*06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	185	1	4688	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

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-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	2	Y	-0-					37
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	2					39
							2	9									
03	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	76	1	1739	2	Y	5	4	1			40
							6	9									
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	50	1	1017	2	Y	5					45
							6	9									
05	2852	X	1170	-0-	-1682	-0-	52	1	1118	2	Y	-0-					45
06	2280	X	971	-0-	-1309	-0-	37	1	934	2	Y	-0-					45

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

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-
06	720	N	559	-0-	-161	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

01	744	N	658	-0-	-86	-0-	22	1	636	2	Y	-0-					57
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	24	1	526	2	Y	3					60
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	8	10	1			58
							9	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	28					86
							31	9									
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	26	1	564	2	Y	1	1	1			86
							1	9									
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	22	1	557	2	Y	1					87
							1	9									

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

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-
06	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	45	1	1135	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
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									
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3692	2	77	9	Y	70	91	1			84

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

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
06	9750	X	2689	-0-	-7061	-0-	2689	2			Y	-0-	133	1			268

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

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									
*06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					179

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

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
*06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-	45	1			90

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

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									
06	9480	X	8376	-0-	-1104	-0-	315	1	7991	2	N	64					125
							70	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

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
06	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

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
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	139	1	3518	2	N	11					46
							12	9									

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

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
06	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

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									
*06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	634	1	9150	2	Y	108	112	1			164
							119	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	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-
*06	14212	X	5533	-0-	-8679	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210

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
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

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
06	23520	X	17668	-0-	-5852	-0-	17584	2	84	9	Y	76					247

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

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
06	12180	X	8697	-0-	-3483	-0-	8642	2	55	9	N	50					222

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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
06	3900	X	3112	-0-	-788	-0-	3102	2	10	9	N	9					91

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 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	9300	X	1633	-0-	-7667	-0-	62	1	1571	2	N	-0-	154	1			81

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12030	X	11372	-0-	-658	-0-	11333	2	39	9	N	35					70

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	922	2	23	9	N	21					63

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5820	X	4409	-0-	-1411	-0-	166	1	4218	2	N	23					139
							25	9									

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13950	X	8726	-0-	-5224	-0-	563	1	8131	2	N	29					104
							32	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
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
*06	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	23111	2	30	9	N	27					109

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7149 - 7160

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
*06	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	723	1	18354	2	Y	330	251	1			204
							363	9									

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

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-
06	690	N	612	-0-	-78	B	-0-	612	2			Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

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-
06	3600	X	3300	-0-	-300	B	-0-	125	1	3175	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

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	#	2063	-0-	-187		-0-	204	1	1859	2	N	-0-				-0-
05	2077	#	2049	-0-	-28		-0-	203	1	1846	2	N	-0-				-0-
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890		-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
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									
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	2	N	37	3	1			41
							41	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

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-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	110	1	1390	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

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-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	118	1	1493	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

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-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

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-
06	930	N	830	-0-	-100	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	5	1			5

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
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									
*06	19812	X	19812	-0-	-0-	-0-	1450	1	18330	2	Y	29	185	1			240
							32	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2910	#	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	X	1180	-0-	-860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	2	Y	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5253	2	62	9	Y	56	88	1			5

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	510	N	401	-0-	-109	-0-	394	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5130	X	4590	-0-	-540	-0-	4577	2	13	9	Y	12	28	1			12

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	599	1	5888	2	Y	1					34
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

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
*06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	472	1	4644	2	Y	-0-					36

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

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
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	412	1	4047	2	Y	-0-					28

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

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									
*06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	318	1	3128	2	Y	2					104
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

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
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					6

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	Y	-0-					13

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
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	294	1	2858	2	Y	2					17
							2	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	234	1	2460	2	Y	1					18
							1	9									
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	1					19
							1	9									
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
06	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	249	1	2453	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
01	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	852	1	8270	2	Y	3					40
							3	9									
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	695	1	7303	2	Y	4					44
							4	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	734	1	7214	2	Y	1					45
							1	9									
04	8340	X	6282	-0-	-2058	-0-	646	1	5635	2	Y	1					46
							1	9									
05	8618	X	7785	-0-	-833	-0-	680	1	7105	2	Y	-0-					46
06	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	737	1	7248	2	Y	-0-					46

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
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
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	121	1	1194	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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	133	1	1294	2	Y	1					35
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	Y	1					36
							1	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1201	2	Y	5					41
							6	9									
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	124	1	1083	2	Y	1					42
							1	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	128	1	1335	2	Y	2					44
							2	9									
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	2	Y	-0-					44

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
01	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	161	1 2 9	1565	2	Y	2					13
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	147	1 1 9	1543	2	Y	1					14
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
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	156	1	1536	2	Y	-0-					14

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	159	1	1568	2	N	-0-					120

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

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
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	630	1	1756	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

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
06	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

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
06	5490	X	3175	-0-	-2315	-0-	3175	2			Y	-0-					39

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

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
06	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	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
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-
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1920	X	1593	-0-	-327	-0-	1593	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	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
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					146

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 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
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
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	265	1	2226	2	Y	-0-					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1350	X	1105	-0-	-245	-0-	117	1	988	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	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
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
06	56970	X	52494	-0-	-4476	-0-	52339	2	155	9	Y	141	273	1			182

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
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									
06	12330	X	3796	-0-	-8534	-0-	144	1	3645	2	Y	6					552
							7	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	512	1	7901	2	N	-0-					113

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
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
*06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	512	1	8974	2	N	15					88
							17	9									

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
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-
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	512	1	5811	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
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
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	2	N	-0-					49

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

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-
06	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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
06	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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		223	3	Y	1	1	1			1
06	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
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49 1		420	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		171	3	Y	1	1	1			1
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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
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-
06	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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	25	1	1049	3	Y	-0-	5	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	302 17	1 9	3072	3	Y	15	10	1			11
*06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	425	3	Y	23	25	1			32
							25	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	411	1	4526	3	Y	-0-					-0-
*06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	3	Y	12	8	1			10
							13	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	38	1	1592	3	Y	17	20	1			24
							19	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1135	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	503	1	3946	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	80	1	676	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	254	1	1991	3	Y	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-	5	1			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
06	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
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	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
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	71 9	1 9	785	3	Y	8	4	1			10
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91 11	1 9	982	2	Y	10	8	1			12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	1123	2	Y	14	15	1			11
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105 221	1 9	1189	2	Y	201	121	1			91
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112 222	1 9	1145	3	Y	202	135	1			158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

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
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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	3	Y	4	36	1			17
							4	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	26	17	1			20
							29	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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	3717	-0-	-809	-0-	88	1	3629	3	Y	-0-	5	1			2
*06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

01	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

01	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

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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	164	1	1675	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	664	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2251	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

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-
*06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

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-
06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

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-
*06	3000	N	3841	-0-	841	8364	161	1	3680	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	101	1	1466	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	88	1	1278	2	Y	51	42	0			15
							56	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	N	1926	-0-	-264	-0-	123	1	1779	2	Y	22	23	0			7
							24	9									

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	900	N	307	-0-	-593	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	133	2	Y	29	25	0			9
							32	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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									
*06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3682	2	19	9	N	17					37

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

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
06	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	2514	2	119	9	N	108	99	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	110	1	2546	2	Y	2					5
							2	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	131	1	3004	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	95	1	2203	2	Y	3					6
							3	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12450	X	12286	-0-	-164	-0-	855	1	11431	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6540	X	6201	-0-	-339	-0-	735	1	5442	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	136	1	1965	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	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
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 9	1	16	2	Y	8	5	0			3
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	11	2	Y	6	7	0			2
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	13	2	Y	7	7	0			2

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
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 19	1 9	510	2	Y	17	11	0			6
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	635	2	Y	5	9	0			2
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	36 8	1 9	521	2	Y	7	7	0			2

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
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 26	1 9	6246	2	Y	24	16	0			8
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	423 19	1 9	6358	2	Y	17	20	0			5
06	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	324 15	1 9	4698	2	Y	14	15	0			4

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
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-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*06	3000	N	4415	-0-	1415	1415	4415	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					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
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-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
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
*06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					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
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									
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	162	1	2344	2	Y	22	20	0			7
							24	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
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-
06	5430	X	5406	-0-	-24	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1500	N	991	-0-	-509	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					18

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2730	X	2262	-0-	-468	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

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
06	3750	X	2931	-0-	-819	-0-	2811	2	120	9	Y	109	100	1			17

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	4	8	0			2
							4	9									
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8	4	0			6
							9	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

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
*06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					40

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	4438	-0-	1438	1438	4438	2			N	-0-					104

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

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-
06	1110	X	869	-0-	-241	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

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-
06	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

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
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

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									
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	Y	3					5
							3	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

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
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

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-
*06	3000	N	4747	-0-	1747	1747	4747	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
*06	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

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									
*06	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	731	1	10591	2	Y	37	35	0			11
							41	9									

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
*06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4703	2	18	9	N	16					52

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

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									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 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
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-
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 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
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
06	2130	N	1959	-0-	-171	-0-	1944	2	15	9	N	14					40

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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
*06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	2	8	9	N	7					94

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
06	5250	X	3235	-0-	-2015	-0-	3028	2	207	9	Y	188	179	1			29

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2100	2	56	9	N	51	86	1			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 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
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	9	22	0			4
							10	9									
06	360	N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	4	0			-0-

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

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
*06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1311	2	271	9	N	246	226	1			38

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

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
06	6720	X	6173	-0-	-547	-0-	6167	2	6	9	N	5					136

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

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									
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	229	1	3311	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

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-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

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
06	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1825	2	15	9	Y	14	18	0			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

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-
06	4920	X	2796	-0-	-2124	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
06	7080	X	6606	-0-	-474	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	147	1	1452	2	Y	14	25	0			6
							15	9									
06	750	N	425	-0-	-325	-0-	44	1	372	2	Y	8	8	0			6
							9	9									

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
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									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	37	35	0			11
							41	9									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

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
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2845	2	89	9	N	81	84	1			18

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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
06	7440	X	391	-0-	-7049	-0-	391	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

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									
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	11	1	254	2	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	220	164	0			65
							242	9									

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
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									
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	Y	3					6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 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
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
06	4500	X	4277	-0-	-223	-0-	4181	2	96	9	Y	87	18	0			109

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 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
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
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 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
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									
*06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	400	1	5797	2	Y	51	45	0			15
							56	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 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
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-
06	990	N	208	-0-	-782	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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
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-
06	6570	X	5468	-0-	-1102	-0-	5468	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
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-
06	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	4713	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
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
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
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-
06	T. A.		731	-0-	731	3319	96	1	635	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
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-
06	4710	X	3571	-0-	-1139	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	840	N	4	-0-	-836	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					3

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
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-
06	4260	X	4256	-0-	-4	-0-	178	1	4078	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	20			80
							22	9							

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

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-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

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-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

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
*06	3000	N	3034	-0-	34	361	3034	2			N	-0-			52

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

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-
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

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-
*06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	10					19
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11790	X	11249	-0-	-541	-0-	464	1	10782	2	Y	3					6
							3	9									

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
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									
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	2					5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2649	-0-	-978	-0-	241	1	2387	2	Y	19	45	0			8
							21	9									
*06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	685	1	5824	2	Y	71	25	0			54
							78	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	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 #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11379 - 11490

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									
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

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	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	509	1	5035	2	Y	10	17	0			4
							11	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	239	1	2029	2	Y	8	6	0			6
							9	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

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									
06	1860	X	1240	-0-	-620	-0-	79	1	1146	2	Y	14	13	0			4
							15	9									

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

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
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

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									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	36	30	0			11
							40	9									

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

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
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					101

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

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-
06	1380	X	147	-0-	-1233	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

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
*06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16					44

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

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									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	43	1	200	2	Y	1					7
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	37	32	0			11
							41	9									

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

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-
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

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									
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	Y	1					4
							1	9									

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

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
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

01	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	191	1	1492	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
02	2688	X	1181	-0-	-1507	-0-	150	1	1029	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	2976	X	735	-0-	-2241	-0-	85	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	X	261	-0-	-1389	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					1
05	1302	N	267	-0-	-1035	-0-	38	1	227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	720	N	74	-0-	-646	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					1

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

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-
06		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

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-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	129	1	1009	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	142	1	1081	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	2	Y	1					2
							1	9									
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	117	1	695	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	1200	N	620	-0-	-580	-0-	110	1	510	2	Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	247	1	5653	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					134

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	57	1	264	2	Y	1					5
							1	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 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
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-
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

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-
*06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

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												
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	29	28	0						9
							32	9												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					33

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					49

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

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
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

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-
*06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
06	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	83	1	1933	2	Y	3					6
							3	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

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-
06	4530	X	4305	-0-	-225	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

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
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					34

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

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
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1939	2	29	9	N	26	152	1			26

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

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
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

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-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

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
06	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					123

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

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
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	437	2	19	9	N	17					42

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

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
*06	3000	N	1290	-0-	-1710	773	1290	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

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									
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	1					3
							1	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	80	2	6	9	Y	5	6	0			1

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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-
06	4920	X	649	-0-	-4271	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
*06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2482	2	7	9	N	6					75

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

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
06	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

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
06	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1534	2	8	9	N	7					47

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

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-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 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
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									
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	18	2	32	9	N	29					37

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2709	2	10	9	N	9					53

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	N	13					95

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	7					33

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	N	13					40

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
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-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
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									
06	3960	X	3496	-0-	-464	-0-	620	1	2876	2	Y	-0-					3

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
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
*06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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

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
*06	3000	N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-					61

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	179	2	37	9	Y	34	13	0			21

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

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
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2294	2	4	9	N	4					23

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

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
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	501	2	6	9	N	5					28

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

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
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-	7	0			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

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									
*06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	548	1	12739	2	Y	14					15
							15	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

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
06	1770	X	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			Y	-0-					15

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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-
*06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

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
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	1469	2			Y	-0-					9

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 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
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-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 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
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-
*06	3000	N	4849	-0-	1849	2192	203	1	4646	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 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
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									
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	3					7
							3	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	Y	1					1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 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
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-
06	1470	N	636	-0-	-834	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 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
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									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	5	0			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 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
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-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

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
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									
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	15	17	0			4
							17	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
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									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	19	1	430	2	Y	1					3
							1	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
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									
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	241	1	5595	2	Y	3					6
							3	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
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-
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	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 #: 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
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									
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	241	2	Y	22	20	0			7
							24	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
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-
*06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	103	1	2362	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	256	1	5877	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
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
06	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	4661	2	3	9	N	3					37

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
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									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	27	1	639	2	Y	4					10
							4	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
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
06	11850	X	3120	-0-	-8730	-0-	3094	2	26	9	Y	24					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	161	1	3684	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

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									
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	3					6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

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-
06	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	95	1	2171	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

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									
06	2250	N	1564	-0-	-686	-0-	99	1	1440	2	Y	23	22	0			7
							25	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

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
*06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5031	2	39	9	Y	35	43	0			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
*06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	250	1	3622	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

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-
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	140	1	3201	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

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									
*06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1582	2	Y	58	46	0			17
							64	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

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-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

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									
*06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	246	1	5710	2	Y	2					5
							2	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

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-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	727	1	7189	2	Y	19	22	0			8
							21	9									
06	9150	X	8596	-0-	-554	-0-	903	1	7675	2	Y	16	12	0			12
							18	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

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-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

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									
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	21					51
							23	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

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
*06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3	11	0			2

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

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-
*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 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
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-
06	1350	X	712	-0-	-638	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 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
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	Y	24	42	0			10
							26	9									
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	224	1	1901	2	Y	40	20	0			30
							44	9									

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
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-
06	2100	X	1739	-0-	-361	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	414	1	5994	2	Y	37	29	0			11
							41	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 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
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									
*06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	2	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 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
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
06	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

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-
*06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1934	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

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-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

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
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

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									
*06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	2	Y	3					7
							3	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

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
06	5910	X	5419	-0-	-491	-0-	5413	2	6	9	Y	5	12	0			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5638	2	15	9	Y	14	16	0			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	203	1	4651	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
06	6660	X	6295	-0-	-365	-0-	260	1	6032	2	Y	3					6
							3	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
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-
06	5610	X	5377	-0-	-233	-0-	225	1	5152	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
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-
*06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	4530	X	3832	-0-	-698	-0-	158	1	3672	2	Y	2			5
							2	9							

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2070	N	1414	-0-	-656	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	240	X	221	-0-	-19	-0-	9	1	210	2	Y	2					4
							2	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

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
06	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2			N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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-
06	2670	X	2300	-0-	-370	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

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
06	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2487	2			N	-0-					70

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

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									
06	6240	X	5715	-0-	-525	-0-	236	1	5476	2	Y	3					6
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	257	1	5885	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
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-
06	11460	X	10466	-0-	-994	-0-	10466	2			Y	-0-					-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
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-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2910	X	2660	-0-	-250	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	Y	1					5
							1	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1048	2	33	9	Y	30	114	1			25

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	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
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-
*06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	24	1	562	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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
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
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1631	2	36	9	N	33					50

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
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									
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2					5
							2	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
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									
*06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	Y	4					8
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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									
*06	3000	N	3366	-0-	366	366	212	1	3066	2	Y	80	61	0			24
							88	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
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-
06	570	N	117	-0-	-453	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					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
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-
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
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
*06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7189	2	15	9	Y	14	18	0			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	12	1			-0-

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

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
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1604	2	6	9	N	5					49

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

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
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4161	2	9	9	N	8					72

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

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
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					94

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

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									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	147	2	Y	1					10
							1	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

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-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 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
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-
06	5880	X	5525	-0-	-355	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 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
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-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 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
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-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 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
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
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2300	2	52	9	N	47	153	1			25

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
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
*06	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10454	2	76	9	Y	69	47	1			44

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
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-
06	9150	X	9065	-0-	-85	-0-	9065	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
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-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	426	2	59	9	N	54					54

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

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-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

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									
06	4020	X	2011	-0-	-2009	-0-	129	1	1874	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

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
06	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	3101	2			N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	2399	2	52	9	Y	47	36	1			30

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

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
06	1440	N	724	-0-	-716	-0-	724	2			N	-0-					27

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

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-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

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-
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

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-
*06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

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-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	133	1	3055	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					80

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
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
06	5340	X	4825	-0-	-515	-0-	4407	2	418	9	Y	380	351	1			59

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
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									
06	5610	X	4823	-0-	-787	-0-	187	1	4297	2	Y	308	315	0			35
							339	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1269	2	26	9	Y	24	28	1			15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	214	1	4913	2	Y	362	372	0			41
							398	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	62	75	0			26
							68	9									
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	103	51	0			78
							113	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

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-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	57	1	1303	2	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

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
*06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					69

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

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
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

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-
*06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	77	1	1764	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

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-
06	2040	N	1009	-0-	-1031	-0-	42	1	967	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

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
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

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-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

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									
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	61	1	877	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1610	2	Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	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
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-
06	5430	X	4869	-0-	-561	-0-	204	1	4665	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	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
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									
*06	2308	N	1994	-0-	-314	-0-	126	1	1827	2	Y	37	38	0			11
							41	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	186	1	4274	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					149

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

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
*06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					27

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

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
06	990	N	745	-0-	-245	-0-	745	2			N	-0-					27

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					40

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

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
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	2489	2			N	-0-					25

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

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
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					40

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

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
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

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									
06	1380	N	548	-0-	-832	-0-	35	1	505	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

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
06	1080	N	866	-0-	-214	-0-	866	2			N	-0-					65

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
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									
06	2550	X	761	-0-	-1789	-0-	48	1	689	2	Y	22	20	0			7
							24	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
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-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

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
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
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	X	1970	-0-	-640	-0-	1970	2			N	-0-					26

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10496	2	1	9	N	1					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1950	N	1243	-0-	-707	-0-	1243	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 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
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-
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-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
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									
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	68	1	315	2	Y	-0-					3

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
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
06	5880	X	5490	-0-	-390	-0-	5489	2	1	9	N	1					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					35

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

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
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1622	2			N	-0-					60

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

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									
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	50	1	231	2	Y	1					29
							1	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

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									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	53	1	248	2	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

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									
06	2490	X	1831	-0-	-659	-0-	117	1	1699	2	Y	14	13	0			4
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	853	2	21	9	N	19					114

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
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
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					67

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4650	X	3293	-0-	-1357	-0-	3293	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					28

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3660	X	3635	-0-	-25	-0-	3620	2	15	9	Y	14	16	0			3

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5700	X	4473	-0-	-1227	-0-	4403	2	70	9	Y	64	108	1			26

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
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
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2997	2	85	9	N	77					132

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
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-
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	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
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									
06	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	131	1	1904	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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
06	2220	X	1675	-0-	-545	-0-	1675	2			N	-0-					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
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									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	102	1	2365	2	Y	3					6
							3	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
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-
*06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	180	1	4195	2	Y	3					6
							3	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5700	X	3611	-0-	-2089	-0-	3575	2	36	9	N	33					82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5621	2	15	9	Y	14	18	0			3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	395	1	5721	2	Y	30	27	0			9
							33	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2400	N	2370	-0-	-30	-0-	99	1	2271	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2284	2	7	9	N	6					75

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF. 10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					52

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	72	1	1661	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1300	2	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1380	X	557	-0-	-823	-0-	36	1	521	2	Y	-0-	5	0			-0-

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	882	-0-	-408	-0-	876	2	6	9	N	5					30

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
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-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	88	1	2019	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

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									
*06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	940	1	13614	2	Y	29	25	0			9
							32	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

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									
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1301	2	Y	10					19
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

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
*06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					87

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

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-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 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
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
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578

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									
*06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	3					6
							3	9									

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

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									
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	200	1	926	2	N	-0-					30

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

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									
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	451	1	2374	2	N	45	68	1			78
							50	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

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-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

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-
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	255	1	3693	2	Y	22	20	0			7
							24	9									

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
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									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	22	20	0			7
							24	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
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									
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	26	1	608	2	Y	1					2
							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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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									
06	4980	X	2695	-0-	-2285	-0-	111	1	2582	2	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	4					24
							4	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2550	N	1877	-0-	-673	-0-	1877	2			N	-0-					92

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	113	1	2633	2	Y	3					6
							3	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	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
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									
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	9	1	215	2	Y	2					6
							2	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

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									
*06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	212	1	4867	2	Y	327	350	0			37
							360	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

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
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					129

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

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-
06	2220	N	1488	-0-	-732	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

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									
*06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	206	1	4723	2	Y	298	306	0			34
							328	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

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-
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	114	1	2607	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	440	1	10073	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

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-
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	143	1	3278	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

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-
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

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-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	2	Y	-0-					86

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

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
06	2940	X	651	-0-	-2289	-0-	123	1	528	2	Y	-0-					114

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

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
*06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	841	1	1983	2	N	-0-					29

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

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
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1067	2	Y	-0-					72

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

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
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	466	2	Y	-0-					56

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

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
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	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
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-
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	246	1	277	2	Y	3					8
							3	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 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
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-
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	423	1	476	2	Y	8					21
							9	9									

BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					23

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	154	1	736	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
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
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	175	1	1372	2	Y	-0-					52

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	263	1	1258	2	Y	3	1	8			109
							3	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	229	1	1342	2	Y	-0-					109
*03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	234	1	1236	2	Y	2	2	8			109
							2	9									
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
*06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	251	1	1964	2	Y	-0-					109

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

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									
*06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	170	1	1327	2	Y	29					64
							32	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

*01	2480	X	1922	-0-	-558	-0-	332	1	1589	2	Y	1	1	8			117
							1	9									
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	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	228	1	1871	2	Y	3	1	8			140
							3	9									
*06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	218	1	1705	2	Y	6					146
							7	9									

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
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
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	676	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	23	1	462	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 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
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									
*06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	18	6	1			20
							20	9									

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

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									
06	2460	N	1915	-0-	-545	-0-	91	1	1823	3	Y	1	3	1			8
							1	9									

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

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									
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	3	Y	-0-	2	1			-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

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									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					16

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

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
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	71	1	1439	3	Y	15	21	1			44
							17	9									

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
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-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

*09	1380	N	492	-0-	-888	-0-	18	1	404	2	N	64	52	1	76	7	12
							70	9									
*10	1240	N	324	-0-	-916	-0-	12	1	312	2	N	-0-					12
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					12
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	3	N	-0-	3	1			9
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					9
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	N	-0-					9
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	N	-0-					9
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					9
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	49	1	1366	3	N	-0-					9
*06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	49	1	980	3	N	-0-					9

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

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
06	4050	X	3315	-0-	-735	-0-	157	1	3158	3	N	-0-					8

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

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-
06	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

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
*06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					99

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	205 7	1 9	1041	2	Y	6	3	1			3

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
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-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	1020	N	734	-0-	-286	-0-	115 35	1 9	584	2	N	32	57	1			51

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
01	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	760	1	1609	2	N	49					158
							54	9									
02	DLQ G-10		4290	-0-	4290	6713	955	1	3260	2	N	68	134	1			92
							75	9									
03	10506	X	3793	-0-	-6713	-0-	1051	1	2694	2	N	44					136
							48	9									
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	956	1	3169	2	N	63					199
							69	9									
05	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	639	1	2883	2	N	129	139	1			189
							142	9									
06	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	1031	1	3308	2	N	54	130	1			113
							59	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

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
*06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3507	2	23	9	N	21					163

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

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
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					42

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

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
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	N	2					121

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 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
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
06	5730	X	2864	-0-	-2866	-0-	2818	2	46	9	N	42					211

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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
06	7320	X	6078	-0-	-1242	-0-	6065	2	13	9	N	12					96

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

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
06	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3693	2	21	9	N	19					130

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

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
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3126	2	129	9	N	117					186

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5130	X	3349	-0-	-1781	-0-	3349	2			N	-0-					84

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1020	X	435	-0-	-585	-0-	433	2	2	9	N	2					93

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1651	2	28	9	N	25					196

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 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
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
06	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3205	2	20	9	N	18					79

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					73

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-					113

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	690	N	62	-0-	-628	-0-	60	2	2	9	N	2					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
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
06	4440	X	4212	-0-	-228	-0-	4202	2	10	9	N	9					32

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
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
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2715	2	6	9	N	5					24

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
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
06	12600	X	10026	-0-	-2574	-0-	10004	2	22	9	N	20					116

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
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
06	2160	X	2061	-0-	-99	-0-	2060	2	1	9	N	1					67

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					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
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
06	390	X	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-					10

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
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
06	5370	X	2176	-0-	-3194	-0-	2173	2	3	9	N	3					194

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	39	2	Y	13	16	1			2
							14	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 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
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									
*06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	721	1	3928	2	Y	32	35	1			5
							35	9									

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
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									
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	557	1	6318	2	Y	29	18	1			14
							32	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 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
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									
06	5910	X	4342	-0-	-1568	-0-	350	1	3967	2	Y	23	26	1			11
							25	9									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5040	X	3666	-0-	-1374	-0-	295	1	3350	2	Y	19	21	1			9
							21	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	137	1	745	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5850	X	5121	-0-	-729	-0-	410	1	4656	2	Y	50	55	1			24
							55	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	870	X	665	-0-	-205	-0-	54	1	607	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	75	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	366	1	1994	2	Y	22	25	1			3
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	192	1	1048	2	Y	26	30	1			4
							29	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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	460	1	2504	2	Y	45	51	1			6
							50	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	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	222	1	2524	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

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-
06	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

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									
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	409	2	Y	82	91	1			12
							90	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

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									
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	108	121	1			15
							119	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	32	1	174	2	Y	68	82	1			10
							75	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

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									
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	103	1	1168	2	Y	17	18	1			8
							19	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

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									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	138	1	750	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

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-
06	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 #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8220	X	4432	-0-	-3788	-0-	677	1	3685	2	Y	64	68	1			9
							70	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3750	X	2231	-0-	-1519	-0-	177	1	2010	2	Y	40	44	1			19
							44	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	57	1	313	2	Y	20	22	1			3
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
*06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	Y	23	26	1			11
							25	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

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-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

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									
06	6990	X	6084	-0-	-906	-0-	933	1	5081	2	Y	64	72	1			9
							70	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

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									
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	297	1	3365	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	Y	6	6	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
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									
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	180	1	2040	2	Y	12	13	1			6
							13	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
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									
06	9600	X	8992	-0-	-608	-0-	1381	1	7521	2	Y	82	91	1			12
							90	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	N	1329	-0-	-711	-0-	107	1	1209	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
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									
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1133	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
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									
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	118	1	1341	2	Y	21	23	1			10
							23	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
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									
*06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	255	1	2890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

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
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									
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	24	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 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
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									
06	660	N	450	-0-	-210	-0-	35	1	396	2	Y	17	19	1			8
							19	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

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
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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

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-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

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-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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-
06	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

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-
06	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	2				Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

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
06	1020 N	195	-0-	-825	-0-	102	1	93	2	Y	-0-						24

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

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-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	50	1	38	2	Y	-0-						-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

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
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	Y	-0-						22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

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-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	30	1	12	2	Y	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 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
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
06	1200	N	541	-0-	-659	-0-	109	1	432	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
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-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	37	1	104	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
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
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	70	1	36	2	Y	4					10
							4	9									

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	3360	X	1687	-0-	-1673	-0-	499	1	1169	2	Y	17					98
							19	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	46	1	1852	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4110	X	1084	-0-	-3026	-0-	161	1	923	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	70	1	195	2	Y	-0-					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	19484	-0-	16484	19858	174	1	19271	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	598	2	Y	-0-					20

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
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
06	1380	N	435	-0-	-945	-0-	118	1	299	2	Y	16	35	1			21
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3420	X	572	-0-	-2848	-0-	326	1	246	2	Y	-0-					50

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3697	-0-	697	697	111	1	3586	2	Y	-0-					9

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	720	N	293	-0-	-427	-0-	70	1	223	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1980	X	563	-0-	-1417	-0-	268	1	232	2	Y	57	71	1			97
							63	9									

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 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
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									
06	4590	X	3868	-0-	-722	-0-	473	1	3348	2	Y	43					43
							47	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	N	433	-0-	-377	-0-	133	1	296	2	Y	4					17
							4	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1230	N	744	-0-	-486	-0-	266	1	455	2	Y	21					36
							23	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1470	N	829	-0-	-641	-0-	127	1	702	2	Y	-0-					2

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
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
*06	2591	N	579	-0-	-2012	-0-	210	1	346	2	Y	21					34
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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
06	3180	X	617	-0-	-2563	-0-	376	1	222	2	Y	17					101
							19	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3673	-0-	673	673	83	1	3590	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
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-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	67	1	338	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
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
*06	3000	N	1943	-0-	-1057	1152	300	1	1643	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
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
*06	2927	N	1760	-0-	-1167	-0-	300	1	1460	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
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
06	1680	N	696	-0-	-984	-0-	166	1	506	2	Y	22					69
							24	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

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
06	2490	X	1101	-0-	-1389	-0-	113	1	964	2	Y	22					150
							24	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

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-
06	930	N	137	-0-	-793	-0-	137	1			Y	-0-					-0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

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
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	150	1	1317	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

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
06	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	2			Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

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									
*06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	54	1	9606	2	Y	33	35	1			-0-
							36	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
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-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-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
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
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	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
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
*06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	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
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									
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	11	14	1			8
							12	9									

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
06	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

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									
06	4410	X	4097	-0-	-313	-0-	759	1	3291	2	Y	43	199	1			44
							47	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

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									
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	83	1	363	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

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									
*06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	538	1	2339	2	Y	11	22	1			23
							12	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
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									
*06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1107	1	4803	2	Y	217	220	1	2	8	56
							239	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
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									
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	82	1	356	2	Y	2	3	1			3
							2	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
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									
06	1710	N	1337	-0-	-373	-0-	249	1	1079	2	Y	8	9	1			10
							9	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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									
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	989	1	4286	2	Y	27	37	1			34
							30	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

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
06	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

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									
*06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	487	1	2107	2	Y	14	18	1			45
							15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

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									
06	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	585	1	2536	2	Y	17	22	1			17
							19	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

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
06	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
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									
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	554	1	2402	2	Y	16	21	1			18
							18	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

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									
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	240	1	1040	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

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									
06	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	731	1	3167	2	Y	105	26	1	2	8	113
							116	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

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									
*06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1597	1	9314	2	Y	229	201	1			165
							252	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
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									
06	5610	X	3464	-0-	-2146	-0-	930	1	2520	2	Y	13	9	1	2	8	210
							14	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
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									
*06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	1033	1	2801	2	Y	13	10	1			134
							14	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
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									
06	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	620	1	2680	2	Y	22	23	1	5	8	186
							24	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
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-
06	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
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
06	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
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									
06	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	616	1	2676	2	Y	18	23	1			63
							20	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 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
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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					55

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	220	1	953	2	Y	9	8	1	4	8	139
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41212					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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-
06	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

01	2728	#	803	-0-	-1925	B	-50043	192 1 2 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 1 3 9		1086	2	N	3	1	1			58
06	780	#	1891	-0-	1111	B	-57421	205 1 2 9		1684	2	N	2	2	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

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

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-
06	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

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

	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
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-
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	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

	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
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-
06	900	X	48	-0-	-852	-0-	3	1	45	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

	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
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-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	23	1	385	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

	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
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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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

	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
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-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8400	X	8021	-0-	-379	-0-	677	1	7228	2	N	105	108	1			10
							116	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
06	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

01	5611	X	3605	-0-	-2006	-0-	407	1	3185	2	N	12	12	1			2
							13	9									
02	4844	X	2036	-0-	-2808	-0-	176	1	1856	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
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-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	313	1	3339	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	126	1	984	2	N	5	4	1			1
							6	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	100	1	1056	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
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-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-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

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-
06	780	N	641	-0-	-139	-0-	35	1	606	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
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-
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	386	1	4126	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
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-
06	12750	X	10198	-0-	-2552	-0-	564	1	9634	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	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
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-
*06	3000	N	3273	-0-	273	273	280	1	2993	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
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-
06	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	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
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-
06	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	118	1	1259	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
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-
*06	2938	N	1525	-0-	-1413	-0-	84	1	1441	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
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-
06	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
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-
06	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
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	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	3	N	-0-					-0-
*05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2003	3	N	-0-					-0-
*06	1975		1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1866	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3810	#	2344	-0-	-1466	-0-	169	1	2175	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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									
06	6390		2626	-0-	-3764	-0-	188	1	2423	3	N	14	17	1			1
							15	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	7	6	1			1
							8	9									

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	112	1	1915	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

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									
*06	40053	X	4512	-0-	-35541 B	-0-	375	1	4006	2	N	119	123	1			11
							131	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
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-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					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

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-
06	12300	#	9367	-0-	-2933	-0-	802	1	8565	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	4170	#	1506	-0-	-2664	-0-	83	1	1423	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

01	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	10444		14046	-0-	3602	3602	965 2914	1 9	10167	2	N	2649	2418	1			231
03	11563		9292	-0-	-2271	1331	810 1349	1 9	7133	2	N	1226	1397	1			60
04	5292	R	3961	-0-	-1331	-0-	353 598	1 9	3010	2	N	544	474	1			130
05	11563		9096	-0-	-2467	-0-	834 1427	1 9	6835	2	N	1297	1230	1			197
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	849 1862	1 9	9059	2	N	1693	1733	1			157

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

01	11563		22278	-0-	10715	406400	371 264	1 9	21643	2	N	240	217	1			39
02	10444		15464	-0-	5020	411420	1334 73	1 9	14057	2	N	66	99	1			6
03	11563		17495	-0-	5932	417352	1770 134	1 9	15591	2	N	122	122	1			6
04	11190		17619	-0-	6429	423781	1835 142	1 9	15642	2	N	129	104	1			31
05	11563		18887	-0-	7324	431105	2036 158	1 9	16693	2	N	144	153	1			22
*06	453025	X	21920	-0-	-431105	-0-	1861 187	1 9	19872	2	N	170	176	1			16

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9600	X	7473	-0-	-2127	-0-		413	1	7048	3	N	11	12	1			1
								12	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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
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-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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

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
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									
06	4470	X	4178	-0-	-292	-0-		299	1	3856	3	N	21	22	1			2
								23	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

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
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									
*06	8432	X	2868	-0-	-5564	-0-		195	1	2513	3	N	145	154	1			13
								160	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
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									
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	411	1	5290	3	N	80	87	1			7
							88	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
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									
06	5310	X	3202	-0-	-2108	-0-	174	1	2971	3	N	52	56	1			5
							57	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
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									
*06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	3	N	15	16	1			1
							17	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
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									
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	206	1	2660	3	N	14	15	1			1
							15	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
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-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-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
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									
06	9810	X	9557	-0-	-253	-0-	513	1	8755	3	N	263	284	1			24
							289	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
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									
06	7710	X	7379	-0-	-331	-0-	395	1	6740	3	N	222	237	1			21
							244	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
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									
06	26040	X	25947	-0-	-93	-0-	1436	1	24507	3	N	4	18	1			-0-
							4	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
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									
06	24810	X	23810	-0-	-1000	-0-	1317	1	22486	3	N	6	6	1			1
							7	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
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									
06	17910	X	16951	-0-	-959	-0-	928	1	15847	3	N	160	171	1			15
							176	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	330	#	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1920	#	1113	-0-	-807	-0-	146 87	1 9	880	2	Y	79	189	1			91

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-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
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-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-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
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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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
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-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
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-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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
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
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
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
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
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
06	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
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
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

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-
06	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

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
06	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

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
06	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4319	2	24	9	N	22					38

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

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-
06	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

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
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
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-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	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
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
*06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					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
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-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	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
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
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	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
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
*06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2907	2	7	9	N	6					28

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
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
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

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-
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

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
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	851	2	9	9	N	8					95

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

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-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

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-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
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-
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-	117	1			15

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100	X	1784	-0-	-316	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5490	X	5415	-0-	-75	-0-	5331	2	84	9	Y	76	66	1			124

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 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
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-
06	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	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
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-
06	1650	N	1490	-0-	-160	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

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-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

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													
*06	1491	N	1360	-0-	-131	-0-	575	1	716	2	Y	63	67	1							27
							69	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
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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
06	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

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									
*06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	1297	1	1618	2	Y	282	301	1			119
						310	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
06	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
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									
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	520	1	649	2	Y	82	87	1			35
							90	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
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									
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	433	1	541	2	Y	61	65	1			26
							67	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
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-
06	660	N	285	-0-	-375	-0-	75	1	210	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
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-
06	6210	X	5465	-0-	-745	-0-	5465	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					13
06	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
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	1599	-0-	-385	-0-	19	1	1580	3	N	-0-					35
*06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					35

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
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	278	-0-	-3659	-0-	1	1	277	3	N	-0-					20
*06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					20

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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	2302	-0-	-736	-0-	8	1	2294	3	N	-0-					-0-
*06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
06	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
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	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	3	N	-0-					-0-
*06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1384	-0-	-352	-0-	15	1	1366	3	N	3					97
							3	9									
*06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					97

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	6592	-0-	-631	-0-	210	1	6348	3	N	31					175
							34	9									
*06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					175

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
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	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	214	1	5300	3	N	-0-					12
*06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	710	-0-	-561	-0-	93	1	617	3	N	-0-					23
*06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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
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	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					87
*06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					87

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	3	Y	-0-					2

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	97	1	712	3	Y	-0-					3

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					43
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					43
*01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					43
*02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			Y	-0-					43
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					43
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					44
*05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					44
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					44

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780	#	731	-0-	-49	-0-	118	1	613	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

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

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									
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	920	1	492	2	Y	83	84	1			81
							91	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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									
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	40	178	1			110

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

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
06	14B2 EXT	556	-0-	556	556	41	1	515	2	N	-0-					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

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									
*06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	850	1	3895	2	Y	202	108	1			188
							222	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

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									
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	259	1	1189	2	N	10					100
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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
06	T. A.		156	-0-	156	156	155	2	1	9	N	1					134

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
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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

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-
06	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

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
06	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

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									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	2					37

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	2632	-0-	832	9099	311	1	2311	2	Y	9					99
							10	9									
02	2800	N	2446	-0-	-354	8745	285	1	2151	2	Y	9					108
							10	9									
03	3100	N	3051	-0-	-49	8696	351	1	2689	2	Y	10					118
							11	9									
04	3000	N	2727	-0-	-273	8423	346	1	2372	2	Y	8					126
							9	9									
05	3100	N	4842	-0-	1742	10165	674	1	4154	2	Y	13					139
							14	9									
*06	3000	N	2139	-0-	-861	9304	306	1	1821	2	Y	11					150
							12	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	3237	2			N	-0-					30

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	20400	X	11885	-0-	-8515	-0-	11634	2	251	9	N	228	181	1			63

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

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
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	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

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									
*06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1494	1	8906	2	Y	11					181
							12	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	270	N	138	-0-	-132	-0-	37	1	100	2	Y	1					7
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	2992	1	8012	2	Y	101					353
							111	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
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
06	1950	X	1878	-0-	-72	-0-	507	1	1358	2	Y	12					37
							13	9									

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
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
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	714	1	1913	2	Y	16					67
							18	9									

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
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
*06	120	N	101	-0-	-19	-0-	27	1	73	2	Y	1					2
							1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-		103	1	277	2	Y	3					8
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-		113	1	303	2	Y	3					6
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		315	1	844	2	Y	17					69
								19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-		596	1	1596	2	Y	32					158
								35	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4590	X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					155

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 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
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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1740	X	1371	-0-	-369	-0-	1371	2			N	-0-					124

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	74	1	103	3	N	87	188	1			24
							96	9									
*06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	83	1	138	3	N	1					25
							1	9									

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					25
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

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
06	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

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	N	-0-					13
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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	371	X	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-					137
*06	420	X	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	3	N	-0-					137

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
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
06	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
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
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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	833	-0-	-128	-0-	26	1	807	3	N	-0-					184
*06	720	X	632	-0-	-88	-0-	23	1	609	3	N	-0-					184

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-					43
*06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					163
*06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	82	1	4277	3	N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	76	1	1766	3	N	-0-					54
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	82	1	2402	3	N	-0-					54

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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	3368	-0-	-879	-0-	24	1	3256	3	N	80					159
							88	9									
*06	4320	X	3334	-0-	-986	-0-	24	1	3310	3	N	-0-					159

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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
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-
06	0	#	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	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

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-
*06	1590	X	915	-0-	-675	-0-	221	1	694	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

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-
*06	180	N	78	-0-	-102	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10452 - 10825

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									
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	508	1	3197	2	N	101	114	1			19
							111	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

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									
*06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	1122	1	3520	2	Y	162	187	1			63
							178	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

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									
*06	5686	X	2557	-0-	-3129	-0-	597	1	1873	2	Y	79	127	1			31
							87	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
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									
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	449	1	2826	2	N	60	90	1			11
							66	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
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									
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-	719	1	4527	2	N	134	134	1			25
							147	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	612	1	1921	2	Y	87	172	1	5	8	75
							96	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
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-
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1021	1	3203	2	Y	329	201	1			128
							362	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	20954	-0-	17954	17954	196	1	19302	2	N	1324	1084	1			244
							1456	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
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-
06	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
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									
*06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	366	1	1147	2	Y	26	33	1			10
							29	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
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									
06	13110	X	8475	-0-	-4635	-0-	1114	1	7013	2	Y	316	189	1	3	8	322
							348	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
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									
06	5520	X	4057	-0-	-1463	-0-	533	1	3356	2	N	153	153	1			28
							168	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

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									
06	10950	X	5	-0-	-10945	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			142

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	66	-0-	66	66	16	1	50	2		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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	541	1	1903	3	N	135						259
							149	9										
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	347	1	1557	3	N	100	189	1				170
							110	9										
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	523	1	1866	3	N	125	181	1				114
							138	9										
04	2700	N	2257	-0-	-443	-0-	553	1	1565	3	N	126						240
							139	9										
05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	571	1	1533	3	N	174	189	1				225
							191	9										
06	2640	N	2140	-0-	-500	-0-	553	1	1507	3	N	73	188	1	1	8		109
							80	9										

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1228	1	7408	3	Y	693	380	1	3	8		541
							762	9										
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1077	1	6326	3	Y	630	951	1	3	8		217
							693	9										
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1227	1	7192	3	Y	646	568	1	2	8		293
							711	9										
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1188	1	7146	3	Y	673	749	1	3	8		214
							740	9										
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	1228	1	7306	3	Y	618	559	1				273
							680	9										
*06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	1105	1	6959	3	Y	552	568	1	3	8		254
							607	9										

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

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									
06	1530	N	563	-0-	-967	-0-	71	1	449	2	N	39	76	1			7
							43	9									

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

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-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

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									
06	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	425	1	1725	2	N	386	361	1			159
							425	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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	375	1	2746	2	N	313	346	1			84
							344	9									
06	3270		3013	-0-	-257	-0-	391	1	2465	2	N	143	201	1			26
							157	9									

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

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-
06	0	#	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
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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1800	N	46	-0-	-1754	-0-	24	1	22	2	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	39450		23896	-0-	-15554	-0-	150	1	23234	3	N	465	377	1			210
							512	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30570	#	NO RPT	-0-	-30570	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4287	2	13	9	N	12					189
*06	8094		8094	-0-	-0-	-0-	8047	2	47	9	N	43					232

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
06	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

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-
06	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

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	5	-0-	-26	B	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					-0-
06	119	N	NO RPT	-0-	-119	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

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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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-
06	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
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-
06	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

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
06	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

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	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	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
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-
06	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

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	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					9
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

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-
06	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

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	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

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-
06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	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

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-
06	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

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 #	74	-0-	-3925	-0-	74	2			Y	-0-					148
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
06	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

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	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	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

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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

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	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		Y	-0-					7
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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
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-
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	2451	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
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
06	7800	#	6539	-0-	-1261	-0-	6528	2	11	9	Y	10	13	1			-0-

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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	0 N	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
06	12300	X	4823	-0-	-7477	-0-	4750	2	73	9	Y	66	68	1			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	1350	N	961	-0-	-389	-0-	961	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF. 17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	469	1	1850	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	1832	1	20109	2	N	-0-					-0-
*06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1294	1	13322	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

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	3100	N	4281	-0-	1181	1181	357	1	3924	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6222	-0-	3222	4403	551	1	5671	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	3060 X	563	-0-	-2497	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

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-
06	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	215	1	4219	2	N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0 N	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
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1320	X	867	-0-	-453	-0-	42	1	825	2	N	-0-	1	1			-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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
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-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	2563	1	5885	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
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-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	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
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3416	2	11	9	N	10					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484			N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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
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-
06	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

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

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-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	103	1	5739	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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 #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	3449	-0-	3449	3449	129	1	3320	2	N	-0-						-0-
*03	3449	X	-0-	-0-	-3449	-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-
06	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

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-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

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-
06	T. A.		1685	-0-	1685	6767	61	1	1624	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

*12	13454	X	12001	-0-	-1453	-0-	947	1	11022	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
*01	13454	X	10831	-0-	-2623	-0-	773	1	10026	2	Y	29	29	1			1
							32	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									
*06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	261	1	14561	2	Y	71	71	1			2
							78	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

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-
06	1260	N	774	-0-	-486	-0-	64	1	710	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

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-
06	1650	N	902	-0-	-748	-0-	16	1	886	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

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-
06	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

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									
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	37	1	2084	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	N	12					14
							13	9									
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	3	N	-0-					14

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-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

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											
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	395	1	403	2	Y	-0-							7

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

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											
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	420	1	428	2	Y	-0-							9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
*06	12030	X	526	-0-		-11504	-0-		260	1	265	2	Y	1					58
									1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

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
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									
*06	10890	X	6816	-0-		-4074	-0-		3373	1	3440	2	Y	3					89
									3	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. 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
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									
*06	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-		491	1	4618	2	Y	36	36	1			33
									40	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	61	1	570	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3000	X	2191	-0-	-809	-0-	209	1	1971	2	Y	10	9	1			9
							11	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
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									
06	4980	X	4860	-0-	-120	-0-	465	1	4375	2	Y	18	16	1			17
							20	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
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	463	1	4948	2	Y	135	197	1			86
							149	9									
*02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	518	1	5110	2	Y	98	84	1			100
							108	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									
06	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	504	1	4741	2	Y	69	53	1			63
							76	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	254	1	2387	2	Y	26	14	1			24
							29	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	101	1	949	2	Y	7	6	1			7
							8	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. (I) GAS 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	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									
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	109	1	735	2	Y	2					6
							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. (I) GAS 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	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									
*06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	715	1	4255	2	Y	38					96
							42	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	107	1	1004	2	Y	11	9	1			10
								12	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*06	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	142	1	1332	2	Y	20	17	1			18
								22	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	1920	N	-0-	-0-		-1920	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
06	720	N	-0-	-0-		-720	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

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									
06	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	762	1	4536	2	Y	33					77
							36	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

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-
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	160	1	1073	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

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-
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	206	1	1382	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

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-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	304	1	2043	2	Y	3					8
							3	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	208	1	1397	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	171	1	1152	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

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									
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	191	1	1284	2	Y	7					21
							8	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

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									
*06	3000	N	4047	-0-	1047	2494	519	1	3491	2	Y	34					100
							37	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	70	1	469	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

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									
*06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	645	1	4336	2	Y	4					14
							4	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

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									
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	109	1	758	2	Y	5					32
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

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									
06	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	408	1	2428	2	Y	1					3
							1	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

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									
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	295	1	2058	2	Y	5					23
							6	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

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									
*06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	690	1	4642	2	Y	6					17
							7	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
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									
06	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	317	1	2134	2	Y	19					52
							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
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-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	94	1	630	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
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									
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	143	1	963	2	Y	2					6
							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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	2353	-0-	-647	4085	304	1 2 9	2047	2	Y	2					7

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	234	1 1 9	1576	2	Y	1					4

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	566	1 4 9	3806	2	Y	4					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	N	404	-0-	-226	-0-	52	1 2 9	350	2	Y	2					8

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

	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
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
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	534 18	1 9	3593	2	Y	16					48

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

	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
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
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	576	2	Y	8	7	1			10

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
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									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	68	1	640	2	Y	9	7	1			8
							10	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
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									
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	183	1	814	2	Y	16	15	1			21
							18	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
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									
06	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	733	1	5119	2	Y	4					16
							4	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

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-
06	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
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									
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	346	1	2415	2	Y	4					17
							4	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 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
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-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	136	1	950	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2310	X	2136	-0-	-174	-0-	267	1	1865	2	Y	4					17
							4	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	T. A.		1397	-0-	1397	4166	173	1	1210	2	Y	13					58
							14	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
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									
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	661	1	2996	2	N	28					92
							31	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

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									
06	T. A.		980	-0-	980	3063	121	1	842	2	Y	15					68
							17	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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

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									
06	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	300	1	1330	2	Y	6	5	1			8
							7	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
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									
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	601	1	2665	2	Y	62	61	1			82
							68	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
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									
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	614	1	2726	2	Y	12	10	1			15
							13	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
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									
06	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	363	1	1613	2	Y	122	95	1			153
							134	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
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-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

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-
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

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
06	9690	X	4289	-0-	-5401	-0-	4269	2	20	9	Y	18	27	5			59

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

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
06	5190	X	1924	-0-	-3266	-0-	1913	2	11	9	Y	10	26	5			31

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

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-
06	780	N	236	-0-	-544	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

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
06	1710	N	1170	-0-	-540	-0-	1139	2	31	9	Y	28	45	1			57

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
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
06	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	2964	2	35	9	Y	32	32	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
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
06	3180	X	882	-0-	-2298	-0-	873	2	9	9	Y	8	23	1			33

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
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
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	396	2	13	9	Y	12	20	1			25

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
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-
*06	1062	X	19	-0-	-1043	-0-	19	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
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-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	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
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-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	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
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
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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
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
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	516	2	17	9	Y	15	23	1			29

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3484	2	33	9	Y	30	39	1			28

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
*06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8324	2	7	9	Y	6					75

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
*06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9622	2	3	9	Y	3					19

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					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-
06	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			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-
06	450	X	213	-0-	-237	-0-	213	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
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
06	8730	X	5207	-0-	-3523	-0-	5172	2	35	9	Y	32	40	1			33

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
*06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

*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									
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11080	2	11	9	Y	10					98

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

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
06	7650	X	4778	-0-	-2872	-0-	4776	2	2	9	N	2					130